贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2019]035号

关于申请贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿矿业权价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅:

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿矿业权价款计算。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件1：矿业权价款计算书及说明

附件2:《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（预留）煤炭资源储量核实及勘探报告》备案文件、评审意见复印件

附件3:《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》备案文件、评审意见复印件

附件4：划定矿区范围文件复印件

附件5：营业执照复印件

附件6：煤矿企业兼并重组实施方案批复复印件

附件7：2004年矿山采矿权协议出让缴款通知书复印件

二〇一九年五月三十日

贵州省国土资源厅

黔国土资储备字〔2017〕70号

关于《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（预留）煤炭资源储量核实及勘探报告》矿产资源储量评审备案证明

贵州省国土资源勘测规划研究院：

贵州省国土资源勘测规划研究院对《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（预留）煤炭资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审过程中有关材料提交省国土资源厅。评审基准日期为2016年9月30日。贵州省国土资源勘测规划研究院及其聘请的评审专家，符合相应资格的要求，已经矿产资源储量评审备案。

贵州省国土资源厅 矿产资源储量评审备案专用章

2017年12月16日

《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（预留）煤炭资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字［2017］25号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一七年七月十一日

报告名称：贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（预留）煤炭资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州天健矿业集团股份有限公司

法人代表：李前幸

勘查单位：贵州省煤田地质局一四二队

编制人员：汤立方　严飞飞　杨瑞琴　王云 冯德乾 杨康

总工程师：王方发

单位负责：雷忠林

评审汇报人：汤立方

会议主持人：李宏志

储量评审机构法定代表人：祝存伟

评审专家组组长：曹志德（地质）

成员：熊孟辉（地质） 罗忠文（物探）

王明章（水文） 洪愿进（地质）

签发日期：二〇一七年七月十一日

受贵州天健矿业集团股份有限公司委托，贵州省煤田地质局一四二队对大方县凤山乡渣坪煤矿兼并重组调整后预留矿区范围内的煤炭资源储量进行核实及勘探工作，于2016年10月编制完成《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（预留）煤炭资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并提交评审，评审目的：查明渣坪煤矿兼并重组调整后预留矿区范围内的煤炭资源储量，为渣坪煤矿兼并重组矿区范围调整后申请划定矿区范围、申办采矿许可证提供地质依据。送审资料含文字报告1本、附图30张、附表3册、附件19份。

受贵州省国土资源厅委托，贵州省国土资源勘测规划研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、物探（测井）、水工环等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2016年11月22日在贵阳市对该《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，修改稿于2017年7月11日返回，经评审专家组复核，修改稿符合规范要求，现归纳评审意见如下：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

渣坪煤矿位于大方县城北东方向，直距大方县城13km，行政区划隶属大方县凤山乡管辖。地理坐标：东经105° 41′ 41″ ~105° 42′ 44″，北纬27° 12′ 33″ ~27° 13′ 30″，面积：6.6570km^2，交通方便。

矿区属以侵蚀作用为主的斜坡沟谷地貌，地形上属低中山地形。地势最高点位于南东矿界处，海拔标高+1787m，最低点位于矿界南西角冲沟中，海拔标高+1520m，最大相对高差267m。矿区属亚热带季风湿润气候，年平均气温13.8℃，年总降雨量899.4~1180.8mm。

（二）矿权设置情况

贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿采矿许可证证号：C5200002011111120120600；采矿权人：贵州天健矿业集团股份有限公司；面积：1.8652km²；有效期：2015年10月至2016年12月。开采深度：+1770～+1600m，生产规模：9万吨/年。

根据“关于对贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复”（黔煤兼并重组办[2014]45号），保留大方县凤山乡渣坪煤矿，关闭大方县凤山乡河半坡煤矿，兼并重组后的渣坪煤矿拟建生产规模为45万吨/年；根据“关于拟预留贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（兼并重组）矿区范围的函”（黔国土资矿管函[2015]1168号），兼并重组后的矿区范围由渣坪煤矿和河半坡煤矿整合扩界形成，原则同意拟预留矿区范围，面积：6.6570km²。渣坪煤矿拟预留矿区范围（含原矿区范围）拐点坐标见表1。

表1　　渣坪煤矿（预留）矿区范围拐点坐标表

拐点编号	北京54坐标		西安80坐标	
	X	Y	X	Y
1	3012757.360	35568880.070	3012700.000	35568800.000
2	3012757.360	35570080.070	3012700.000	35570000.000
3	3011907.360	35570830.070	3011850.000	35570750.000
4	3011247.360	35570830.070	3011190.000	35570750.000
5	3011247.360	35572870.070	3011190.000	35572790.000
6	3010467.360	35572870.070	3010410.000	35572790.000
7	3009977.360	35570180.070	3009920.000	35570100.000
8	3010557.360	35568880.070	3010500.000	35568800.000
面积：6.6570km²				

本次核实及勘探资源储量估算范围为渣坪煤矿拟预留矿区范围内，资源储量估算面积5.473km²，资源储量估算标高+1770～+1540m，资源储量估算范围拐点坐标见表2。

表2　　渣坪煤矿（预留）资源储量估算范围拐点坐标表

序号	北京54坐标		西安80坐标	
	X坐标	Y坐标	X坐标	Y坐标
1	3012757.360	35568880.070	3012700.000	35568800.000

2	3012757.360	35570080.070	3012700.000	35570000.000
3	3011907.360	35570830.070	3011850.000	35570750.000
4	3011247.360	35570830.070	3011190.000	35570750.000
5	3011247.360	35572870.070	3011190.000	35572790.000
6	3011171.870	35572870.070	3011114.510	35572790.000
7	3011171.870	35572823.650	3011114.510	35572743.600
8	3011005.300	35572775.070	3010947.940	35572695.000
9	3011108.630	35572721.860	3011051.270	35572641.800
10	3011139.480	35572350.940	3011082.120	35572270.900
11	3011019.440	35572242.980	3010962.080	35572162.900
12	3010996.120	35572282.120	3010938.760	35572202.000
13	3011012.720	35572428.810	3010955.360	35572348.700
14	3010965.280	35572426.040	3010907.920	35572346.000
15	3010883.300	35572207.180	3010825.940	35572127.100
16	3010786.640	35572259.900	3010729.280	35572179.800
17	3010768.270	35572430.850	3010710.910	35572350.800
18	3010645.250	35572290.260	3010587.890	35572210.200
19	3010642.050	35572211.970	3010584.690	35572131.900
20	3010562.970	35572171.230	3010505.610	35572091.200
21	3010425.830	35572288.790	3010368.470	35572208.700
22	3010340.570	35572174.030	3010283.210	35572094.000
23	3010203.510	35571421.600	3010146.150	35571341.500
24	3010280.840	35571428.060	3010223.480	35571348.000
25	3010336.140	35571366.330	3010278.780	35571286.300
26	3010251.260	35571277.590	3010193.900	35571197.500
27	3010180.280	35571294.070	3010122.920	35571214.000
28	3009991.470	35570253.870	3009934.110	35570173.800
29	3010042.910	35570264.160	3009985.550	35570184.100
30	3010058.350	35570365.760	3010000.990	35570285.700
31	3010102.070	35570387.620	3010044.710	35570307.600
32	3010190.810	35570331.030	3010133.450	35570251.000
33	3010190.810	35570386.330	3010133.450	35570306.300
34	3010379.850	35570465.500	3010322.490	35570385.400
35	3010363.390	35570577.390	3010306.030	35570497.300
36	3010453.890	35570669.530	3010396.530	35570589.500
37	3010507.370	35570645.670	3010450.010	35570565.600
38	3010741.020	35570890.840	3010683.660	35570810.800
39	3010652.170	35571033.170	3010594.810	35570953.100
40	3010822.470	35571160.700	3010765.110	35571080.600
41	3010868.540	35571021.660	3010811.180	35570941.600
42	3010427.180	35570027.180	3010369.820	35569947.100
43	3010388.050	35570033.290	3010330.690	35569953.200
44	3010350.550	35569911.420	3010293.190	35569831.300
45	3010458.560	35569884.110	3010401.200	35569804.000

46	3010456.150	35569723.870	3010398.790	35569643.800
47	3010304.970	35569653.180	3010247.610	35569573.100
48	3010279.780	35569549.590	3010222.420	35569469.500
49	3010336.470	35569619.580	3010279.110	35569539.500
50	3010474.340	35569467.010	3010416.980	35569386.900
51	3010421.850	35569376.020	3010364.490	35569296.000
52	3010493.940	35569313.030	3010436.580	35569233.000
53	3010470.190	35569221.430	3010412.830	35569141.400
54	3010515.860	35569204.860	3010458.500	35569124.800
55	3010599.590	35569299.780	3010542.230	35569219.700
56	3010669.880	35569267.990	3010612.520	35569187.900
57	3010660.920	35569109.490	3010603.560	35569029.400
58	3010803.980	35569080.580	3010746.620	35569000.500
59	3010751.640	35568987.530	3010694.280	35568907.500
60	3010807.350	35568880.710	3010749.990	35568800.600
61	3010920.010	35568880.070	3010862.650	35568800.000
62	3010975.000	35568924.040	3010917.640	35568844.000
63	3011035.990	35568895.710	3010978.630	35568815.600
64	3011214.380	35569029.470	3011157.020	35568949.400
65	3011287.590	35568962.820	3011230.230	35568882.700
66	3011320.370	35569050.230	3011263.010	35568970.200
67	3011454.120	35568923.160	3011396.760	35568843.100
68	3011691.290	35568926.540	3011633.930	35568846.500
69	3011791.060	35569005.470	3011733.700	35568925.400
70	3011880.410	35568932.500	3011823.050	35568852.400
71	3011913.180	35569015.150	3011855.820	35568935.100
72	3012246.850	35569070.630	3012189.490	35568990.600
73	3012316.030	35568963.610	3012258.670	35568883.500
74	3012626.760	35569131.820	3012569.400	35569051.800
75	3012653.130	35569103.000	3012595.770	35569022.900
76	3012587.510	35568926.990	3012530.150	35568846.900
77	3012455.240	35568880.070	3012397.880	35568800.000
面积：5.473km²				

（三）地质矿产概况

1、地层

矿区内出露的地层由老至新有：二叠系中统茅口组(P_2m)、二叠系上统龙潭组（P_3l）及第四系（Q）。

2、构造

矿区位于毕节北东向构造变形区大方背斜(石关口背斜)南东翼北段。构造整体形态为受断层影响后的向斜构造，定名为渣坪向斜。

渣坪向斜的向斜轴延伸方向为 NE-SE，基本上从井田北部矿界中间位置延伸至 101 钻孔，至 301 和 302 钻孔中间位置，至 401 钻孔和 F_2 断层中间位置，至 502 钻孔和 F_2 断层中间位置，再延伸出矿界，轴长约 2500m。渣坪向斜北东翼地层倾向 SW，倾角一般 4° ~6° ；渣坪向斜南西翼倾角相对于东翼地层倾向 NE，倾角一般 3° ~5° 。渣坪向斜在 F_2 断层附近受 F_2 断层影响；矿区及周边共发育 4 条断层，分别为倾向正断层 F_1、走向正断层 F_2、隐伏正断层 F_{101} 和 F_{401}。构造复杂程度中等。

3、可采煤层

区内含煤地层为二叠系上统龙潭组（P_3l），含煤地层厚 18.10~137.20m，平均 68.25m。含煤 2~16 层，一般 8 层，含煤总厚度 2.20~13.51m，平均 7.02m。含可采煤层 2 层（16、34 号煤层），均为全区可采煤层。各可采煤层的赋存情况分述如下：

16 号煤层：位于二叠系上统龙潭组上部，上距标志层（辅 B_1）0~3.58m，平均 2.25m。煤层厚 1.19~2.44m，平均 1.82m；采用厚度 0.99~2.11m，平均 1.62m。含夹矸 0~2 层，煤层结构较简单，属全区可采、较稳定煤层。

34 号煤层：位于二叠系上统龙潭组底部，上距 16 号煤层 62.75~65.64m，平均 63.38m。煤层厚 1.68~3.28m，平均 2.31m；采用厚度 1.46~2.58m，平均 1.93m。含夹矸 1~3 层，煤层结构较简单，属全区可采、较稳定煤层。

4、煤质

（1）煤岩类型

井田各可采煤层均为半暗—半亮型。有机组分由镜质组、惰质组组成，有机组分含量为 79.30~90.90%，平均 85.10%。

（2）主要煤质指标：可采煤层主要煤质指标见表 3。

表 3　　可采煤层主要煤质特征

煤层	原煤水分	原煤灰分	浮煤挥发分	原煤硫分	原煤发热量

编号	Mad（%）	Ad（%）	Vdaf（%）	St,d（%）	Qgr，d(MJ/kg)
16	0.72～3.91 2.05（9）	13.40～35.80 23.27（9）	5.90～7.52 6.43（9）	0.33～1.30 0.51（9）	22.31～30.78 27.09（9）
34	0.68～3.07 1.55（21）	14.19～33.17 22.63（21）	5.66～6.90 6.32（21）	1.22～4.75 2.91（21）	22.60～30.18 26.81（21）
全区	0.68～3.91 1.70(30)	13.40～35.80 22.82(30)	5.66～7.52 6.35(30)	0.33～4.75 2.19(30)	22.31～30.78 26.89(30)

（3）煤的工艺性能

煤灰熔融性：煤灰软化温度（ST）1160～>1340℃，平均1222℃，16和34号煤层均属较低软化温度灰（RLST）；煤灰流动温度（FT）1230℃～>1500℃，平均1304℃，16号煤层属中等流动温度灰(MFT)；34号煤层属较低流动温度灰（RLFT）。

可磨性：区内可采煤层可磨性指数60～66，平均63，16和34号煤层均属中等可磨煤（MG）。

热稳定性：16和34号煤层均属高热稳定性煤（HTS）。

煤对二氧化碳的反应性：各可采煤层均属弱还原性煤。

结渣性：各可采煤层均属弱结渣煤。

（4）煤的可选性

本次核实及勘探，由于采样条件限制，钻孔中和生产矿井均未能采到16煤层用于简易可选性的煤样，故未能对16煤层做简易可选性试验，故引用临近矿区《贵州省大方县凤山乡马干山煤矿资源储量核实及勘探报告》中16号煤层的简易可选性成果数据，采用±0.1含量法评价，当精煤灰分为12%时，16号煤层可选性为极难选煤；当精煤灰分为13%时，16号煤层可选性为极难选煤。

本次核实及勘探对34号煤层采样进行了简易可选性试验，采用±0.1含量法评价，当精煤灰分为10%时，34号煤层可选性为极难选煤；当精煤灰分为13%时，34号煤层可选性为中等可选煤。

（5）煤类

无烟煤三号（WY3）。

（6）煤的主要工业用途

全区各煤层均具有广泛用途，可用于动力用煤、民用煤、火力发

电、一般工业锅炉用煤、气化用煤等,其中34煤层为低硫煤，还可作烧结矿和高炉喷吹燃料用煤。16和34煤层的煤矸石可考虑作水泥、低温烧制地板砖等。

5、煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

区内可采煤层煤类均为无烟煤，16、34号煤层煤的空气干燥基平均含气量分别为2.14m³/t、2.16m³/t。根据《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010），区内各可采煤层空气干燥基含气量均小于无烟煤估算下限值8m³/t，故未预测煤层气资源量。

（2）其它有益矿产

未发现其它有益矿产。

6、开采技术条件

（1）水文地质条件

区内最低点位于矿界南西角茅口组地层出露的冲沟中，海拔标高+1520m，为矿区最低侵蚀基准面，区内煤层赋存标高为+1770～+1540m，煤层全部赋存于侵蚀基准面以上。34号煤层之上岩层的地下水以基岩裂隙水为主，含水量较少，为矿床直接充水含水层。茅口组下伏于含煤地层，与34号煤层之间仅有厚约6～10m的隔水层，可能存在构造及隔水层薄弱地带，虽然其地下水位标高分布较低，在局部地段对矿床充水有一定影响，为未来矿井充水的含水层，但涌水量远较龙潭组涌水量小。地表冲沟较发育、区内和周边煤矿的积水老窑及采空区分布较多，在受采动的影响下，可能溃入矿井。综合以上条件，茅口组将会产生矿井底板涌水的问题，老窑及采空区积水及地表冲沟水亦可能产生突水问题，井田水文地质类型属第二类第二类型，即以碎屑岩裂隙含水层为主的裂隙充水矿床，水文地质条件中等。采用比拟法预测矿区先期开采地段正常涌水量为3065m³/d，最大涌水量为7140m³/d。

（2）工程地质条件

矿区为低中山斜坡沟谷地貌，含煤地层埋藏较浅，茅口组地层岩溶作用较发育，无上覆地层，下伏地层岩石工程地质条件较好，含煤地层局部地段存在粉砂质泥岩、泥岩、炭质泥岩、煤等软弱层。在16、34号可采煤层中，除34号煤层顶板稳固性差外，其余顶底板稳固性均属中等以上。未来可能存在软弱结构面，在岩石稳固性差及软弱结构面地段，如果支护不良，可能出现片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题，在开采过程中应加强巷道顶、底、帮的支护管理工作，预防不良事故发生。工程地质条件中等。

（3）环境地质条件

区内环境自然地质条件总体较好，未发生较大不良地质现象。但未来煤矿大规模开采将不可避免引发崩塌、滑坡、地裂缝、地面沉降等地质灾害，尤其在本区煤矿床埋深较浅的地段发生上述灾害的危险程度大。建议矿山在今后的开采过程中应采取切实可靠的防范处理措施，避免矿井发生老窖透水和掉顶安全事故的发生；对矿山井下采煤可能诱发的地表裂缝、采空区塌陷、滑坡等地质灾害采取有效防治措施，在地表水体、地面构、建筑物及村寨下部应留足相应的保安煤柱，确保矿山生产及居民生命财产安全。目前区内主要开采34号煤层，已形成一定采空范围，但还未对环境造成多大的影响。环境地质条件中等。

（4）其它开采技术条件

①瓦斯

瓦斯成分：甲烷（CH_4）0～59.63%，平均22.80%；氮气（N_2）39.31～98.54%，平均71.98%；二氧化碳（CO_2）0.05～13.97%，平均5.88%。16、34号煤层均零星分布有氮气带和氮气-瓦斯带。

瓦斯含量：甲烷（CH_4）0～9.06ml/g·daf，平均2.19ml/g·daf；氮气（N_2）2.36～4.51ml/g·daf，平均3.41ml/g·daf；二氧化碳（CO_2）

0.07～0.44ml/g·daf，平均0.20ml/g·daf。区内各可采煤层属贫甲烷煤层。区内各可采煤层瓦斯成分及含量见表4。

表4　　各煤层瓦斯成分、含量统计表

项目 煤层	无空气干燥基瓦斯成分(%)				无空气干燥基瓦斯含量（ml/g·daf）				可燃气体含量（ml/g·daf）
	N_2	CH_4	C_2H_6	CO_2	N_2	CH_4	C_2H_6	CO_2	$CH_4+C_2H_6$
16	44.81~98.54 75.68（5）	0.00~55.00 19.73（5）	0.00~1.06 0.27（5）	0.05~7.59 5.43（5）	2.63~4.36 3.66（5）	0.00~8.29 2.12（5）	0.00~0.05 0.02（5）	0.08~0.23 0.17（5）	0.00~8.32 2.14（5）
34	39.31~90.44 69.33（7）	0.00~59.63 24.99（7）	0.00~1.17 0.27（7）	1.01~13.97 6.18（7）	2.36~4.51 3.25（7）	0.26~9.06 2.24（7）	0.00~0.06 0.02（7）	0.07~0.44 0.22（7）	0.28~9.08 2.16（7）
全区	39.31~98.54 71.98（12）	0.00~59.63 22.80（12）	0.00~1.17 0.27（12）	0.05~13.97 5.88（12）	2.36~4.51 3.41（12）	0.00~9.06 2.19（12）	0.00~0.06 0.02（12）	0.07~0.44 0.20（12）	0.00~9.08 2.21（12）

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加15m时，瓦斯含量增加1.00ml/g.daf。

瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加100m时，瓦斯含量增加6.67ml/g.daf。

瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局“关于对《关于请求审批毕节市2014年度煤矿瓦斯等级鉴定的报告》的批复”（黔能源煤炭[2015]24号），渣坪煤矿2014年度瓦斯相对涌出量9.54m^3/t，二氧化碳相对涌出量3.92m^3/t，瓦斯等级鉴定为瓦斯矿井；河半坡煤矿2014年度瓦斯相对涌出量9.24m^3/t，二氧化碳相对涌出量2.85m^3/t，瓦斯等级鉴定为瓦斯矿井。

②煤与瓦斯突出

本次核实及勘探工作分别对煤的坚固性系数、瓦斯放散初度、等温吸附常数、孔隙率、瓦斯压力进行了测试，并采用了邻矿区《贵州省大方县凤山乡马干山煤矿资源储量核实及勘探报告》中的成果数据，测试结果见表5。

表5　　瓦斯增测样结果统计表

序号	煤层编号	采样编号	化验编号	瓦斯压力P	孔隙率	瓦斯放散初速度	煤的坚固性系数f	K	等温吸附试验

				MPa	%	△P	f 值	△P/f	a	b
1	16	302-1	G20160007	0.11	4.32	28	1.23	23	42.810	0.830
*2		402-16#			13.69	25	1.46	17	38.585	1.287
3	34	302-2	G20160008		4.65	36	1.41	26	39.960	0.830
4		303-2	G20160019	0.10	4.88	30	1.38	22	36.690	1.000
5		401-2	G20160020	0.10	4.68	40	1.62	25	37.480	0.960
*6		402-34#			13.71	28	1.22	23	43.212	1.486
7		503-2	G20160021		5.42	34	1.17	29	38.250	0.980

注：表中带*号数据来源于《贵州省大方县凤山乡马干山煤矿资源储量核实及勘探报告》

破坏类型：依据钻探揭露区内各可采煤层破坏类型为Ⅲ类。

根据国家安全生产监督管理总局令第 19 号《防治煤与瓦斯突出规定》（2009 年 8 月 1 日起施行）的规定，区内各可采煤层煤的破坏类型、瓦斯压力、坚固性系数、瓦斯放散初速度各单项指标均未全部达到或超过表 6 所列临界值，故区内各可采煤层不具煤与瓦斯突出危险性。

表 6　　突出煤层鉴定的单项指标临界值

煤层突出危险性	破坏类型	瓦斯放散初速度 △P	坚固性系数 f	瓦斯压力 P（MPa）
临界值	Ⅲ、Ⅳ、Ⅴ	≥10	≤0.5	≥0.74

根据贵州省能源局“关于对毕节地区工业和能源委员会《关于请求审批大方县渣坪煤矿 M73 煤层煤与瓦斯突出危险性鉴定报告的报告》的批复”（黔能源发[2010]501 号），2009 年 12 月中国矿业大学矿山开采与安全教育部重点实验室提交《贵州大方县渣坪煤矿 M73 煤层煤与瓦斯突出危险性鉴定报告》，鉴定结论为：渣坪煤矿开采标高+1615m 以上的 M73 煤层无突出危险性。

根据贵州省煤炭管理局“关于对毕节地区煤炭局《关于请求审批大方县河半坡煤矿 M73 煤层煤与瓦斯突出危险性鉴定报告的报告》的批复》（黔煤生产字［2009］108 号），2008 年 3 月煤炭科学研究总院重庆研究院提交《大方县河半坡煤矿 M73 煤层煤与瓦斯突出参数测定及突出危险性评价》，鉴定结论为：河半坡煤矿 M73 煤层在测定采区+1580m 标高以上区域评价为不具有突出危险性。

③煤尘爆炸性

各可采煤层均无煤尘爆炸危险性。

④煤的自燃倾向性

根据矿区测试资料及邻矿区《贵州省大方县凤山乡马干山煤矿资源储量核实及勘探报告》中的成果数据， 34 号煤层自燃倾向性等级为Ⅱ级，即自燃煤层；16 号煤层自燃倾向性等级为Ⅲ级，即不易自燃煤层。

⑤地温梯度

本次核实及勘探在 102 钻孔进行了简易井温测量，根据统计，矿区地温梯度 2.19℃/100m，在 3℃/100m 以下，地温正常。

二、矿区地质勘查工作简况

（一）以往地质工作

1、1986 年 3 月至 1990 年 6 月，贵州地矿局一一三地质大队对毕节煤田进行找煤工作，提交《贵州省毕节煤田煤炭资源远景调查报告》（黔地发［1990］304 号）。

2、1973 年 7 月，贵州省六盘水煤田地勘公司地测队编制提交《贵州织金煤田大方地区普查找煤报告》（煤勘［73］地字第 10 号）。

3、1987 年 12 月，贵州省地矿局 113 地质队编制提交《贵州省大方县马干山煤矿区渣坪井田四号煤层详终地质报告》（黔储办审批字 8801 号）。

4、2002 年 1 月贵州省地矿局一 0 二地质队对原贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿地质勘查，编制提交《贵州省大方县渣坪煤矿勘查地质报告》(黔国土资储审字[2002]第 160 号)。

5、2002 年 1 月贵州省地矿局一 0 二地质队对原大方县凤山乡河半坡煤矿地质勘查，编制提交《贵州省大方县河半坡煤矿勘查地质报告》（黔国土资储函［2003］第 59 号）。

（二）矿山开发利用简况

原渣坪煤矿：2002 年建井开采，采用斜井开拓，根据“原渣坪煤矿的采掘工程平面图”， 原渣坪煤矿 16 煤层仅形成巷道未形成采空区，34 煤层形成巷道及采空区，采空面积 168975m³，截至 2016 年 9 月 30 日止，采空消耗 52 万吨。

原河半坡煤矿：2002 年建井开采，采用斜井开拓，根据“原河半坡煤矿采掘工程平面图”，原河半坡煤矿形成 34 煤层巷道及采空区，采空面积 230000m³，该矿于 2015 年关闭，截至 2015 年 12 月止，采空 57 万吨。

（三）毗邻矿区的有用信息

本次收集利用了与该矿相邻的贵州省大方县凤山乡马干山煤矿 303 和 102 钻孔资料。

（四）本次核实及勘探工作简况

1、本次工作情况

报告编制单位为贵州省煤田地质局一四二队（具有固体矿产勘查甲级资质），依据已批复的《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（预留）资源储量核实及勘探设计》开展核实及勘探。本次野外工作时间自 2015 年 11 月至 2016 年 2 月结束，完成主要实物工作量详见表 6:

表 6　　渣坪煤矿（预留）核实及勘探完成实物工作量一览表

工程项目	类型及说明	单位	本次设计工作量	本次完成工作量	完成（%）	备注
地质填图	1: 5000 地质填图（修测）	km²	7.5	7.5	100	
	1: 5000 水文地质图（修测）	km²	7.5	7.5	100	
调查	水工环地质调查	km²	7.5	7.5	100	
测量	工程测量	点	13	13	100	
钻探	地质钻探	m/孔	1250/13	1309.58/13	100	
	工程地质编录	m/孔	435/4	511.45/4	100	
	简易水文观测	m/孔	1250/13	1309.58/13	100	
抽水试验及茅口组水位观测	抽水试验	孔/层段	1/2	2/2	100	
	茅口组水位观测	孔/层	2/2	2/2	100	

		段				
测井	常　规	m/孔	1250/13	1159.00/13	100	
	简易测温	m/孔	80/1	120/1	100	
瓦斯压力测试	煤层	层	3	3	100	
采样化验	水　样	件	3	3	100	
	煤芯煤样	件	20	19	95	老窑采空区未取得煤芯样
	煤层煤样	件	8	10	100	
	瓦斯样	件	12	10	83	2个钻孔揭露老窑采空区
	瓦斯增测实验样	件	5	5	100	
	简选	件	2	1	100	
	泥化样	件	2	2	100	
	岩石物理力学样	件/组	8/4	35/5	100	
	煤岩样	件	2	2	100	
	煤尘爆炸	件	5	5	100	
	煤的自燃倾向	件	6	6	100	
	有益矿产	件	2	2	100	

本次完成13个钻孔中，钻探质量评级为：甲级孔1个，乙级孔12个；测井质量评级为：甲级孔11个，503号和701号钻孔因成孔原因，只测得部分电性曲线；综合评级为：甲级孔1个，乙级孔12个。验收煤层16层，其中：优质2层，合格14层。

2、 矿产资源储量估算及申报情况

（1）工业指标

矿区各可采煤层均为无烟煤，煤层倾角2~8°，平均4°，根据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002），其工业指标为：最低可采厚度0.8m，最高灰分（Ad）40%，最高硫分（St,d）3%，最低发热量（Qnet,d）22.1MJ/Kg。

（2）采用地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源储量估算。

（3）资源储量类型确定

矿区地质构造复杂程度中等，可采煤层属较稳定煤层。勘查线距500m,孔距小于或等于500m,圈定探明的(可研)经济基础储量(111b);

勘查线距 1000m，孔距小于或等于 1000m，圈定控制的经济基础储量（122b）；推断的内蕴经济资源量（333）以 2000m 线距圈定。

（4）矿产资源储量申报情况

截至 2016 年 9 月 30 日止，渣坪煤矿拟预留矿区范围内煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）2019 万吨，其中：开采消耗 109 万吨，保有资源储量（111b+122b+333）1910 万吨。保有资源储量中：（111b）618 万吨，（122b）345 万吨，（333）947 万吨。

（5）先期开采地段论证情况

根据 2016 年 8 月贵州淞源矿山开发技术咨询有限公司编制的《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿先期开采地段规划意见》，拟建生产规模 45 万吨/年。矿区拐点 3、4 点连线向南延长与 F1 断层的交点 A，以拐点 4 和 A 两点的连线和 F1 断层以西为先期开采地段。先期开采地段范围拐点坐标见表 7。

表 7　　渣坪煤矿先期开采地段拐点坐标一览表

拐点编号	北京 54 坐标		西安 80 坐标	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	3012757.360	35568880.070	3012700.000	35568800.000
2	3012757.360	35570080.070	3012700.000	35570000.000
3	3011907.360	35570830.070	3011850.000	35570750.000
4	3010786.560	35570830.070	3010729.000	35570750.000
5	3010144.560	35569805.310	3010087.000	35569725.000
6	3010557.360	35568880.070	3010500.000	35568800.000
面积：4.256Km^2				

截至 2016 年 9 月 30 日止，渣坪煤矿先期开采地段煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）1606 万吨，其中：开采消耗 109 万吨，保有资源储量（111b+122b+333）1497 万吨。保有资源储量中：（111b）618 万吨，（122b）345 万吨，（333）534 万吨。（111b+122b）类储量占保有资源储量的 64%，（111b）类储量占保有资源储量的 41%，资源储量比例达到规范对中型矿井勘探阶段要求。

三、储量报告评审情况

（一）评审依据

《煤、泥炭地质勘查规范》（GB/T 0215-2002）

《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）

《煤炭地质勘查报告编写规定》（MT/T1044-2007）

《煤炭地球物理测井规范》（GB/T 0080-2010）

《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》（MT/T 1091-2009）

《关于加强煤炭和煤层气资源综合勘查开采管理的通知》（国土资发[2007]96号）

《关于印发“（煤、泥炭地质勘查规范）实施指导意见”》（国土资发[2007]40号）

《关于印发〈固体矿产资源储量核实报告编写规定〉的通知》（国土资发[2007]26号）

《关于发布〈中国矿业权评估师协会矿业权评估准则-指导意见CMV3051-2007 固体矿产资源储量类型的确定〉》（中国矿业权评估师协会公告2007年第1号）

（二）评审方式

1、评审方式：会审

2、野外工作验收情况

2016年4月29日贵州省煤田地质局组织专家对该项目进行野外验收，验收结论：本次勘查已完成设计工作量，野外原始记录资料基本齐全，资料整理基本符合要求，所获资料能满足提交勘探报告的需要。同意通过野外验收，转入室内报告编制阶段。

3、报告提交单位和编制单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）评审基准日： 2016年9月30日

（四） 主要评审意见

1、主要成绩

（1）先期开采地段范围未发现断层落差等于和大于 30m 的断层，只发现了两条落差小于 30m 的断层，对断层的发育程度、分布范围及对开采的影响做出了评述；

（2）控制了先期开采地段范围内 16、34 煤层的底板等高线；

（3）详细查明了 16、34 煤层层位及厚度变化，确定了可采煤层 16、34 煤层均为较稳定煤层，煤层对比可靠。

（4）详细查明了 16、34 煤层的煤类为无烟煤；各可采煤层属于中灰分、特低-低挥发分、中高固定碳、低～中高硫分、中高发热量、特低砷、低磷分、特低氯、较低软化温度灰、较低～中等流动温度灰。根据各煤层的化学性质和工艺性能，全区各煤层均具有广泛用途，可用于动力用煤、民用煤、火力发电、一般工业锅炉用煤、气化用煤等，其中 34 煤层为低硫煤，还可作烧结矿和高炉喷吹燃料用煤。16 和 34 煤层的煤矸石可考虑作水泥、低温烧制地板砖等。

（5）矿区水文地质类型属属第二类第二类型，即以碎屑岩裂隙含水层为主的裂隙充水矿床，水文地质条件中等。

（6）矿区工程地质条件为三类二型，即为层状结构工程地质类型，工程地质复杂程度中等；矿区环境地质质量属中等类型；矿区不为煤与瓦斯突出矿井；16 和 34 煤层均无煤尘爆炸性；16 煤层为Ⅲ级不易自燃倾向性煤层，34 煤层为Ⅱ级自燃倾向性煤层。总体上本区属地温梯度及地温正常区。

（7）各可采煤层及其顶板、夹矸和底板中微量元素锗、铀、钍、五氧化二钒，均未达到工业品位，无工业利用价值。

（8）用于资源/储量估算的工业指标符合现行《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T01252002）中的一般工业指标要求，资源/储量类别划分符合《固体矿产资源储量分类》（GB/177661999）的规定，块段

划分和估算参数的确定符合有关技术规范的要求，资源储量类别划分合理。

（9）按中等构造和较稳定煤层确定的勘查类型合理，选择勘查方法主要为钻探、测井、地质修测、测量及采样测试，钻探工程基本线距为500m。勘查方法、钻探工程基本线距的选择、工程布置等基本合理，取得的地质效果良好。

（10）评价了煤层气及煤中其它共伴生有益矿产赋存情况，由于全区所有主要可采煤层的空气干燥基含气量（Cad）均小于 $8m^3/t$，故均不参与煤层气地质储量估算。有益矿产含量均未达到工业品位。

2、存在问题

（1）老窑为填图调查资料，无法实测老窑范围；整合前采空区范围是根据矿方提供的采掘工程平面图和井上下对照图所确定，未实测其范围。

（2）勘探阶段未设计启封钻孔。

3、评审结果

截至2016年9月30日止，渣坪煤矿拟预留矿区范围内煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）2019万吨，其中：开采消耗109万吨，保有资源储量（111b+122b+333）1910万吨。保有资源储量中：（111b）618万吨，（122b）345万吨，（333）947万吨。

4、资源储量变化情况

（1）与贵州省毕节市中东部地热水资源整装勘查区对比

2016年贵州省地质矿产勘查开发局114地质大队编制提交《贵州省毕节市中东部地热水资源整装勘查报告》，经贵州省土地矿产资源储备局组织专家评审通过。整装勘查区与渣坪煤矿拟预留矿区范围完全重叠，重叠面积：$6.6570Km^2$；重叠范围内未实施钻孔，百里杜鹃大水乡 CK2 号地热钻孔位于渣坪煤矿拟预留矿区范围北东侧直线距离24.87km处。

本次核实及勘探未进行地热水资源地质勘查工作，故重叠区地热资源量引用《贵州省毕节市中东部地热水资源整装勘查报告》，根据该整装勘查报告，渣坪煤矿拟预留矿区范围与贵州省毕节市中东部地热水资源整装勘查区II区部分重叠，重叠区面积：5.693km^2；与整装勘查区II区中II_{k1}地热资源量估算区部分重叠，重叠区面积：0.1836km^2。II_{k1}地热资源量估算区估算地热水资源可采量154.09万m^3/a，渣坪煤矿拟预留矿区范围与该区重叠范围（面积0.1836km^2）内地热水资源可采量为0.29万m^3/a。

（2）与国家矿产地对比

1）与毕节煤田达溪矿区对比

1990年贵州地矿局一一三地质大队编制提交《贵州省毕节煤田煤炭资源远景调查报告》（黔地发【1990】304号），估算达溪矿区煤炭资源量（332+333+334？）193843万吨。渣坪煤矿拟预留矿区范围与其完全重叠，重叠范围（面积：6.6507Km^2，标高：+1770～+1540m）内煤炭总资源储量（334？）4069万吨。

本次核实及勘探，估算重叠范围（面积：6.6570Km^2，标高：+1770～+1540m）内煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）2019万吨，与原报告相比，煤炭总资源储量减少2050万吨。

表7　　与毕节煤田达溪矿区资源储量增减变化情况对比表　　单位：万吨

类　型	开采消耗量	保有资源储量			预测量	合计		
		(111b)	(122b)	(333)	(334?)	消耗量	保有量	预测量
本次核实	109	618	345	947	/	109	1910	/
原报告	/	/	/	/	4069	/	/	4069
增减量	+109	+618	+345	+947	-4069	+109	+1910	-4069
小　计	+109	+963		+945	-4069	-2050		

其原因为：①算量煤层减少。原报告算量煤层共计5层(M18、M51、M69、M73、M80煤层)，本次核实算量煤层共计2层(16、34煤层)，M18、M69、M73煤层在该矿区内为不可采煤层，煤层厚度小于算量厚度0.80m，本次未估算其资源量，煤炭保有资源储量减少1970万吨；

②资源量估算参数不同：原报告 M51 M80 号煤层（分别对应本次核实的 16、34 号煤层）采用块段平均厚度分别为 1.73m、2.29m，本次核实采用块段平均厚度分别为 1.62m、1.93m，煤炭保有资源储量减少 189 万吨；③矿山近年来开采，开采消耗量增加 109 万吨。

2）与织金煤田大方背斜东翼测区对比

1973 年 7 月贵州省六盘水煤田地勘公司地测队编制提交有《贵州织金煤田大方地区普查找煤报告》（煤勘【73】地字第 10 号），估算大方背斜东翼测区煤炭资源量（332+333+334？）263172.9 万吨。渣坪煤矿拟预留矿区范围与其完全重叠，重叠范围（面积：6.6507Km^2，标高：+1770～+1540m）内煤炭总资源储量（334？）3754 万吨。

本次核实及勘探，估算重叠范围（面积：6.6570Km^2，标高：+1770～+1540m）内煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）2019 万吨，与原报告相比，煤炭总资源储量减少 1735 万吨。

表 8　与织金煤田大方背斜东翼测区资源储量增减变化情况对比表　单位：万吨

类　型	开采消耗量	保有资源储量			预测量	合计		
		(111b)	(122b)	(333)	(334?)	消耗量	保有量	预测量
本次核实	109	618	345	947	/	109	1910	/
原报告	/	/	/	/	3754			3754
增减量	+109	+618	+345	+947	−3754	+109	+1910	−3754
小　计	+109	+963		+947	−3754	−1735		

其原因为：①算量煤层减少。原报告算量煤层共计 6 层（6^{上}、6^{下}、14^{下}、20、33、35 煤层），本次核实算量煤层共计 2 层（16、34 煤层），6^{上}、6^{下}、14^{下}、33 煤层在该矿区内为不可采煤层，煤层厚度小于算量厚度 0.80m，本次未估算其资源量，煤炭保有资源储量减少 2358 万吨；②资源量估算参数不同：原报告 20、35 号煤层（分别对应本次核实的 16、34 号煤层）采用块段平均厚度分别为 0.89m、0.88m，本次核实采用块段平均厚度分别为 1.62m、1.93m，煤炭保有资源储量增加 514 万吨；③矿山近年来开采，开采消耗量增加 109 万吨。

3）与大方县马干山煤矿区渣坪井田四号对比

1987 年 12 月，贵州省地矿局 113 地质队编制提交《贵州省大方县马干山煤矿区渣坪井田四号煤层详终地质报告》（黔储办审批字 8801 号），估算煤炭资源量（332+333+334？）1052.95 万吨。渣坪煤矿拟预留矿区范围与其部分重叠，重叠范围（面积：1.2442Km^2，标高：+1770～+1580m）内煤炭总资源储量（334？）428 万吨。

本次核实及勘探，估算重叠范围（面积：1.2442Km^2，标高：+1770～+1580m）内煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）362 万吨，与原报告相比，煤炭总资源储量减少 66 万吨。

表 9　与马干山煤矿区渣坪井田四号资源储量增减变化情况对比表　　单位：万吨

类　型	开采消耗量	保有资源储量			预测量	合计		
		(111b)	(122b)	(333)	(334?)	消耗量	保有量	预测量
本次核实	21	117	44	180	/	21	341	/
原报告	/	/	/	/	428	/	/	428
增减量	+21	+117	+44	+180	−428	+21	+341	−428
小　计	+21	+161		+180	−428	−66		

其原因为：①算量煤层减少。原报告算量煤层共计 3 层（M3、M4a、M4 煤层），本次核实算量煤层共计 2 层（16、34 煤层），M4 煤层在该矿区内为不可采煤层，煤层厚度小于算量厚度 0.80m，本次未估算其资源量，煤炭保有资源储量减少 189 万吨；②资源量估算参数不同：原报告 M3、M4a 号煤层（分别对应本次核实的 16、34 号煤层）采用块段平均厚度分别为 0.97m、1.60m，本次核实采用块段平均厚度分别为 1.62m、1.93m，煤炭保有资源储量增加 102 万吨；③矿山近年来开采，开采消耗量增加 21 万吨。

（3）　与最近一次报告（缴纳采矿权价款报告）对比

2002 年 1 月贵州省地矿局一 0 二地质队编制提交《贵州省大方县渣坪煤矿勘查地质报告》（黔国土资储审字［2002］第 160 号），估算渣坪煤矿矿区范围（面积：2.19km^2，标高：+1770～+1600m）内煤炭资源量（332+333+334？）339 万吨。矿山以此资源储量缴纳了采矿权价款。

2023.2.28

2002 年 1 月贵州省地矿局一 0 二地质队编制提交《贵州省大方县河半坡煤矿勘查地质报告》（黔国土资储函［2003］第 59 号），估算河半坡煤矿矿区范围（面积：2.4km²，标高：+1690～+1560m）内煤炭资源量（333+334？）562 万吨。矿山以此资源储量缴纳了采矿权价款。

本次核实及勘探估算渣坪煤矿拟预留矿区范围（面积：6.6570km²，标高：+1770～+1540m）内煤炭总资源储量为 2019 万吨，与原渣坪煤矿和河半坡煤矿已缴纳采矿权价款的总资源储量 901 万吨相比，煤炭资源储量增加 1118 万吨。

资源储量增减变化情况对比表　　单位：万吨

类　型	开采消耗量	保有资源储量				预测量	合计		
		(111b)	(122b)	(332)	(333)	(334?)	消耗量	保有量	预测量
本次核实	109	618	345	/	947	/	109	1910	/
两个煤矿提交价款报告	/	/	/	152	302	447	/	454	447
增减量	+109	+618	+345	−152	+645	−447	+109	+1456	−447
小　计	+109	+963		+493		−447	+109	+1456	−447

其原因：1）渣坪煤矿拟预留矿区范围与原渣坪煤矿勘查范围（面积：2.19km²）部分重叠，《贵州省大方县渣坪煤矿勘查地质报告》估算其重叠部分（面积：1.76km²）煤炭资源储量（332+333+334？）294 万吨，非重叠部分（面积：0.43km²）煤炭资源储量（332+333+334？）45 万吨，非重叠部分位于拟预留矿区范围外，导致总资源储量减少 45 万吨。

2）渣坪煤矿拟预留矿区范围与原河半坡煤矿矿区范围（面积：2.4km²）部分重叠，《贵州省大方县河半坡煤矿勘查地质报告》估算其重叠部分（面积：2.32km²）煤炭资源储量（333+334？）543 万吨，非重叠部分（面积：0.08km²）煤炭资源储量（333+334？）19 万吨，非重叠部分位于拟预留矿区范围外，导致总资源储量减少 19 万吨。

3）本次核实，拟保留矿区范围与原渣坪煤矿（重叠部分）和河半坡煤矿（重叠部分）相比，矿区面积增加 2.577Km²，煤炭资源储量增加 412 万吨。

4）算量标高不一致：原渣坪煤矿算量标高+1770～+1660m，原河半坡煤矿算量标高+1690～+1560m，本次核实及勘探渣坪煤矿（预留）算量标高+1770～+1540m，煤炭资源储量增加23万吨。

5）本次核实估算渣坪煤矿拟预留矿区范围与原渣坪煤矿重叠部分（面积：1.76Km^2，标高：+1770～+1660m）煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）706万吨，与原报告重叠部分相比，总资源储量增加412万吨。两次报告算量煤层一致，均为2层，煤炭总资源储量增加原因：①资源量估算参数不同：原报告M51、M73号煤层（分别对应本次核实的16、34号煤层）采用块段平均厚度分别为1.72m、1.88m，本次核实采用块段平均厚度分别为1.62m、1.93m；原报告M51、M73号煤层（分别对应本次核实的16、34号煤层）视密度均为1.5t/m^3，本次核实视密度分别为1.6 t/m^3、1.54 t/m^3。②矿山近年来开采，开采消耗量增加。

6）本次核实估算渣坪煤矿拟预留矿区范围与原河半坡煤矿重叠部分（面积：2.32Km^2，标高：+1690～+1560m）煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）878万吨，与原报告重叠部分相比，总资源储量增加335万吨。两次报告算量煤层一致，均为2层，煤炭总资源储量增加原因：①资源量估算参数不同：原报告M51、M73号煤层（分别对应本次核实的16、34号煤层）采用块段平均厚度分别为1.92m、1.46m，本次核实采用块段平均厚度分别为1.62m、1.93m；原报告M51、M73号煤层（分别对应本次核实的16、34号煤层）视密度分别均为1.5t/m^3，本次核实视密度分别为1.6t/m^3、1.54t/m^3。②矿山近年来开采，开采消耗量增加。

综上，本次核实与原渣坪煤矿和原河半坡煤矿已缴纳采矿权价款的《贵州省大方县渣坪煤矿勘查地质报告》和《贵州省大方县河半坡煤矿勘查地质报告》相比，煤炭总资源储量增加1118万吨，其中：①渣坪煤矿拟预留矿区范围与原渣坪煤矿矿区范围部分重叠，非重叠

部分位于拟预留矿区范围外，煤炭总资源储量减少 45 万吨；②渣坪煤矿拟预留矿区范围与原河半坡煤矿矿区范围部分重叠，非重叠部分位于拟预留矿区范围外，煤炭总资源储量减少 19 万吨；③渣坪煤矿拟预留矿区范围内总资源储量增加 1182 万吨（原渣坪煤矿重叠部分增加 385 万吨，原河半坡煤矿重叠部分增加 335 万吨，矿区平面扩大部分增加 412 万吨，标高扩大部分增加 23 万吨）。

（4）评审通过的资源量与申报资源量对比

本次核实及勘探申报审查渣坪煤矿拟预留矿区范围内煤炭保有资源储量（111b+122b+333）1910 万吨，其中：（111b）618 万吨，（122b）345 万吨，（333）947 万吨。

本次核实及勘探评审通过渣坪煤矿拟预留矿区范围内煤炭保有资源储量（111b+122b+333）1910 万吨，其中：（111b）618 万吨，（122b）345 万吨，（333）947 万吨。煤炭保有资源储量与申报量完全一致。

四、评审结论

综上所述，本次评审通过的矿产资源储量估算结果可靠，其工程控制程度及地质研究程度总体上可达到现行《煤、泥炭地质勘查规范》的要求，地质勘查工作程度达勘探，专家组同意《报告》通过评审。

1.截至 2016 年 9 月 30 日止，查明渣坪煤矿拟预留矿区范围（面积：6.6570Km^2，标高：+1770～+1540m）内煤炭总资源储量（开采消耗+111b+122b+333）2019 万吨，其中：开采消耗 109 万吨，保有资源储量（111b+122b+333）1910 万吨。保有资源储量中：（111b）618 万吨，（122b）345 万吨，（333）947 万吨。

渣坪煤矿拟预留矿区范围与贵州省毕节市中东部地热水资源整装勘查区重叠，重叠范围内地热水资源可采量为 0.29 万 m^3/a。

渣坪煤矿先期开采地段煤炭总资源储量（开采消耗

+111b+122b+333）1606 万吨，其中：开采消耗 109 万吨，保有资源储量（111b+122b+333）1497 万吨。保有资源储量中：（111b）618 万吨，（122b）345 万吨，（333）534 万吨。（111b+122b）类储量占保有资源储量的 64%，（111b）类储量占保有资源储量的 41%，资源储量比例达到规范对中型矿井勘探阶段要求。

2、本次核实及勘探报告与已计算缴纳采矿权价款的《贵州省大方县渣坪煤矿勘查地质报告》和《贵州省大方县河半坡煤矿勘查地质报告》相比，煤炭总资源储量增加 1118 万吨。

评审专家组组长：

二〇一七年七月十一日

附：《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（预留）煤炭资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

评审专家组名单

专家组	姓名	单位	资格/职称	签名
组长	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察研究院	研究员	
成员	熊孟辉	贵州省煤田地质局一七四地质队	研究员	
	洪愿进	贵州省煤田地质局	高级工程师	
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	研究员	
	罗忠文	贵州省煤田地质局	高级工程师	

贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2019〕657号

关于《<贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）>审查意见》备案的函

贵州省国土资源勘测规划研究院：

2018年8月1日，你单位聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》进行了审查，并形成了审查意见。现对审查意见予以备案。

在领取备案文件后，矿权人须将方案文本与备案文件及审查意见一并送至毕节市、大方县自然资源主管部门备查。

附件：《<贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）>审查意见》

贵州省自然资源厅
行政审批服务专用章

2019年4月28日

抄送：毕节市、大方县自然资源主管部门.

《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》的审查意见书

黔国土规划院开发审字［2019］18号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年四月十二日

送 审 单 位：贵州天健矿业集团股份有限公司

编 写 单 位：贵州淞源矿山开发技术咨询有限公司

负 责 人：黄淞中

编 制 人 员：陈昌超 田儒香 简 鹏 王仲良

审查专家组长：龙祖根（采矿）

成 员：王彤标（地质） 陈文祥（环境） 崔湘玲（经济）

杨森林（土地）

评 审 机 构 备 案 人 ： 管 永 胜

审 查 方 式： 专家会审

审 查 时 间： 2018 年 8 月 1 日

审 查 地 点： 贵州省国土资源勘测规划研究院

（贵州省贵阳市鹿冲关路 34 号）

关于《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》的审查意见

为了加强矿产资源绿色开发利用和管理，按照贵州省国土资源厅关于印发《矿产资源绿色开发利用（三合一方案）审查备案工作指南（试行）的通知》（黔国土资发[2017]13号）的要求，2018年8月1日，贵州省国土资源勘测规划研究院组织有采矿、地质、环境、土地、经济等专业专家及相关人员组成的专家组在贵州省国土资源勘测规划研究院召开评审会，对《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》（以下简称《方案》）进行了审查。会后编制单位按专家组意见对《方案》进行了修改，并经专家组复核，形成《审查意见》。

一、采矿权基本情况及编制目的

贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿于2016年11月取得贵州省国土资源厅换发的采矿许可证（证号C5200002011111120120600），有效期限2016年11月至2017年12月，生产规模9万吨/年，矿区面积1.8652平方公里。

根据贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室、贵州省能源局《关于对贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办［2014］45号）文件和贵州省国土资源厅《关于划定贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（兼并重组）矿区范围的通知》（黔国土[2018]644号），渣坪煤矿为兼并重组保留煤矿，兼并重组划定矿区面积6.657平方公里，开采深度由1770米至1540米标高，规划生产能力45万吨/年。

因大方县凤山乡渣坪煤矿矿区范围6至7号拐点连线与划定生态红线邻近。经业主与贵州省自然资源厅商定，同意将矿区6至7号拐点边界向井田内平移10m。调整后矿区拐点坐标见下表。

点号	x2000	y2000
1	3012706.270	35568912.97
2	3012706.288	35570112.97
3	3011856.288	35570862.98
4	3011196.279	35570862.98
5	3011196.285	35572902.99
6	3010426.438	35572902.99
7	3009933.475	35570196.79
8	3010506.254	35568912.98
开采深度	1770m~1540m	
矿区面积	6.6293km^2	

《方案》申报单位为贵州天健矿业集团股份有限公司，申报单位提交的资料齐全、有效。矿井委托贵州淞源矿山开发技术咨询有限公司编制了矿区范围变更和生产规模变更的矿产资源绿色开发利用(三合一)方案。矿产资源绿色开发利用（三合一）方案设计的矿区面积、矿区范围拐点坐标和开采深度以调整后矿区拐点坐标为准。

编制目的是为变更采矿许可证提供依据，并对兼并重组后的渣坪煤矿开发的合理性、经济性、生态保护及可持续发展等方面进行科学论证，实现绿色、高效开发利用煤炭资源，为建设绿色矿山提供依据。

二、矿山地质环境保护与修复

1、矿区地质环境现状

矿区范围内及周边出露的地层由老至新为二叠系中统茅口组（P_2m），二叠系上统龙潭组(P_3l)，第四系(Q)。矿区内茅口组将会产生矿井底板突

水或充水的问题、老窑及采空区积水及地表冲沟水可能产生突水的问题，即是34号煤层之上为裂隙充水、34号煤层之下为岩溶充水的矿床，水文地质条件复杂程度为中等。含煤地层上覆岩层中等稳固性及稳固性好。工程地质复杂程度中等。地质环境条件属中等。

2、地质环境现状和预测评估

经现场调查及资料收集，认为评估区内目前可见的地裂缝有4处（DL1、DL2、DL3、DL4）及地面塌陷1处（TX1），均位于渣坪煤矿北部采空区上。受采空影响，地表呈现不均匀沉降，造成地表开裂。地质灾害对矿区及其周边的居民、公路、工业场地及工作人员的影响及破坏程度较严重；矿业活动对评估区地下水含水层的影响和破坏程度较严重；矿山开采及建设对区内的地形地貌景观破坏较轻；矿山开采活动对大气污染程度较轻；矿山地面场地建设活动对地表水土壤影响较轻；矿山工业场地所产生的污水对地表水土壤影响较严重的现状评估意见恰当。

预测评估中划分为1个矿山地质环境影响严重区，面积为653.67hm^2；1个矿山地质环境影响较严重区，面积为35.88hm^2；1个矿山地质环境影响较轻区，面积181.62hm^2。预测评估中划分合理。

3、评估区范围和评估级别

根据矿山地质环境调查，根据矿区范围及其采矿可能影响范围确定评估范围，包括工业场地、地质灾害危险性敏感区域和矿井疏排水影响范围，评估区面积为871.17hm^2。评估区范围确定基本合理。

评估区属重要区、矿山生产建设规模为中型矿山、矿山地质环境条件复杂程度为中等类型，评估级别确定为一级。评估级别确定合理。

4、现状和预测评估分区

将评估区划分为4个矿山地质环境影响严重区、2个矿山地质环境影响较严重区和1个矿山地质环境影响较轻区。其中矿山地质环境影响严重区影响面积67.33hm^2、矿山地质环境影响较严重区影响面积22.88m^2，其余为矿山环境较轻区。分区定级基本合理。

依据煤矿开发对生态环境、资源和重要建设工程级设施的破坏与影响程度、地质灾害危险性大小、危害对象和矿山环境问题的防治难度等级将评估区划分为严重区、较严重区和较轻区。

将整个评估区划分为1个矿山地质环境影响严重区，总面积为653.67hm^2；1个矿山地质环境影响较严重区，面积为35.88hm^2；和1个矿山地质环境影响较轻区，面积181.62hm^2。评估依据充分，评估分区范围合理。

5、治理分区

将矿山地质环境治理修复区域划分为1个矿山地质环境治理重点防治区、1个矿山地质环境治理次重点防治区和1个矿山地质环境治理一般防治区。其中矿山地质环境治理重点防治区面积划分为9块重点防治区，防治区面积为653.67hm^2。1块次重点防治区，面积为35.88hm^2。1块一般防治区，防治区面积为181.62hm^2。

6、矿山地质环境治理工程目标任务和主要技术措施

矿山地质环境保护预防、矿山地质灾害治理、含水层破坏修复、水土环境污染修复、矿山地质环境监测的目标任务明确。

矿山地质环境治理工程采取留设保护煤柱、搬迁避让、建污水处理站、削方减重、修建截（排）水沟、清除危岩、锚固、回填、建挡土墙、挖高填洼、植树绿化等工程手段基本可行，能达到治理目的，采取的主要技术措施能达到预期效果。

7、矿山地质环境保护与修复工程总体工作部署和年度安排

矿山地质环境治理修复工程总体工作部署按照“预防为主、防治结合”的原则开展；做到疏导与拦堵相结合；工程措施与生物防治相结合；治标与治本相结合；治理与发展相结合，总体规划，分步实施”。

根据矿山开采顺序、保护对象的重要程度及治理对象的紧迫性，本方案修复治理工作部署分阶段进行，划分为三个阶段即：近期阶段、中期阶段、远期阶段。

近期治理（2018年～2023年）：对现状地质灾害进行治理；完成工业场地（扩建部分）、矸石周转场、工程治理工作，对田坎脚、湾子等受影响农户进行搬迁；完成对工业场地及场内公路沿线植被绿化；

中期治理（2023年～2028年）：着重在矿区中北部、中部开采设计的二采区，以及2028年以前开采引发矿山地质环境问题的范围。地质灾害监

测、治理、预防：对矿山地质环境进行全程、全面监测、预报，提供矿山地质环境变化发展情况依据，指导地质环境保护与恢复治理工作；对届时发生的地质灾害破坏进行治理；井上井下采取切实有效防范措施预防地质灾害发生，防渗帷幕、防渗墙等堵塞治理含水层破坏。对受矿山开采影响零星居民点进行地质灾害监测预防，并预留搬迁资金。受矿山地质灾害破坏的地貌景观、土地植被进行整理恢复、绿化建设。修筑受矿山开采影响村寨的生产生活饮用水工程。

远期治理（2028年～2032年）：地质灾害监测、治理、预防：对矿山地质环境进行全程、全面监测、预报，提供矿山地质环境变化发展情况依据，指导地质环境保护与恢复治理工作；对届时发生的地质灾害破坏进行治理；井上井下采取切实有效防范措施预防地质灾害发生，防渗帷幕、防渗墙等堵塞治理含水层破坏。受矿山地质灾害破坏的地貌景观、土地植被进行恢复治理、绿化建设。

8、工程费用估算

矿山地质环境保护与修复治理工程主要包括：搬迁、地灾防治、挡土墙、截/排水沟；地质环境监测；地貌景观恢复等，按照工程设计及工程量统计，估算总投资3817.79万元。预算依据充分，基本合理。

三、土地复垦

1、 矿区土地现状

（1）土地利用现状

项目区土地面积为665.70hm^2，其中，水田28.23hm^2、旱地351.36hm^2、有林地131.54hm^2、灌木林地115.36hm^2、其他林地0.42hm^2、其他草地0.55hm^2、公路用地3.34hm^2、坑塘水面0.35hm^2、设施农用地2.15hm^2、裸地0.99hm^2、村庄27.57hm^2、采矿用地3.69hm^2、风景名胜及特殊用地0.15hm^2。

（2）土地权属情况

土地权属属于大方县凤山彝族蒙古族乡的杉坪村、银川村、店子村、凤山村和谢都村。其中杉坪村246.46hm^2，银川村32.59hm^2，店子村308.48hm^2，凤山村12.36hm^2，谢都村65.81hm^2。

（3）土地损毁情况

土层较厚，保肥能力一般，目前大部分土地、植被尚未遭到破坏，已损毁土地是工业场地对地面的压占损毁和原采空区引起的塌陷损毁。现有工业场地压占损坏土地面积8.11hm^2，原采空区形成的塌陷损毁面积56.11hm^2，土地利用现状及已损毁情况基本查清。随着矿山建设及生产的进行，矿区范围内的土壤和植被将被破坏，主要表现为：项目新建工业场地拟压占损毁3.67hm^2，兼并重组后，矿井工业场地总压占土地合计11.78hm^2，其中旱地5.19hm^2，有林地3.48hm^2，灌木林地0.87hm^2，其他草地0.01hm^2，村庄1.43hm^2，采矿用地0.8hm^2。依据大方县国土资源局于2019年3月25日出具的“大方县国土资源局关于渣坪煤矿工业广场用地土地利

用总体规划规划情况说明”，项目工业场地未压占基本农田。

预测开采影响范围面积采用矿山环境部分预测的严重区范围，预测开采损毁范围为653.67hm^2，预计总损毁面积653.67hm^{2}中含有工业场地等压占损毁土地。其中水田28.5hm^2，旱地352.33hm^2，有林地125.50hm^2，灌木林地108.55hm^2，其他林地0.7hm^2，其他草地0.4hm^2，公路用地3.27hm^2，坑塘水面0.35hm^2，设施农用地2.15hm^2，裸地0.72hm^2，村庄27.47hm^2，采矿用地3.67hm^2。

对矿区内土地利用现状统计准确，土地损毁时序、环节划分得当，数据统计合理；项目损毁土地面积653.67 hm^2，土地复垦面积653.67hm^2，土地复垦率100%。

2、 土地复垦适宜性评价

根据水、土资源评价分析及配置，选择对土地利用影响明显而又相对稳定的因子建立了耕地复垦方向（地表坡度、预期土层厚度、排水条件、灌溉条件、区位条件度等因子）、林地复垦方向（坡度、预期土层厚度、区位条件等因子）等不同复垦方向的土地适宜性评价体系，使用综合指数评价方法对项目区损毁土地适宜性进行了评价。本方案土地复垦评价单元是根据项目区土地损毁方式、损毁类型与地块法相结合的方法进行评价单元划分，结合单元划分方法将损毁土地划分为15个评价单元，其中原工业场地（含新增部分）为2个评价单元；拟建的三采区工业场地划分为1个评价单元；预测开采损毁面积按损毁地类划分为12个评价单元。

评价结果为：复垦总面积为653.67hm^2，其中复垦旱地379.8hm^2，水田28.5hm^2，有林地131.92hm^2，灌木林地107.68hm^2，公路用地3.27hm^2，坑塘水面0.35hm^2，设施农用地2.15hm^2。

3、 水土资源平衡分析

根据土地适宜性评价结果确定的土地复垦方向，测算了矿区土壤资源需求为35310m^3，测算过程和结果准确；根据土地资源状况测算了矿区土方供应方量，提供土方为48880m^3。项目区土方供应可以满足复垦之需求，土方供需测算准确。根据复垦范围内农业种植结构、复种指数及灌溉保证率，测算出矿区农业生产用水需求量及供给量；此外对水源补充进行了分析和测算，以保障伏旱期旱地的水源保障，拟建139座60m^{3}蓄水池及其配套设施；测算过程合理，测算结果准确，可以满足复垦需要。

4、 土地复垦工程及措施

根据土地复垦适宜评价结果、水土资源平衡分析、土地复垦标准、预防及控制措施，对土地复垦进行了工程设计，方案拟定了土地不平整工程设计、灌溉与排水工程设计、田间道路工程设计、其它工程设计、塌陷区土地整治工程设计等工程设计及措施。预防控制措施合理有效，工程设计有针对性，能够完成既定目标。通过工程设计，拟复垦旱地379.8hm^2，水田28.5hm^2，有林地131.92hm^2，灌木林地107.68hm^2，公路用地3.27hm^2，坑塘水面0.35hm^2，设施农用地2.15hm^2。

5、 工程费用估算

根据工程设计及工程量统计，依照《土地开发整理项目预算定额标准》（财综〔2011〕128号），土地复垦静态总投资估算为12142.45万元。其中，工程施工费10134.05万元，其他费用1630.0万元，不可预见费352.9万元，监测与管护费25.5万元。单位投资为1.238万元/亩。工程施工费中工业场地4008.11万元，塌陷区6055.54万元，管护工程70.4万元。工程费用估算符合定额要求，测算过程及结果合理准确。

评审认为：《方案》总体符合《中华人民共和国土地管理法》和《土地复垦条例（国务院令第592号）、《贵州省土地管理条例》、《贵州省土地整治条例》、《土地开发整理规划编制规程》等相关要求。矿山开采损毁土地的方式、环节与顺序调查分析合理，土地复垦资源清晰，复垦水、土资源平衡分析与配置合理，适宜性评价方法和参评因子选择得当，评价结果可信，提出的复垦工程设计和预控措施可行，复垦工程费用估算合理。

四、开采储量的确定

1、《方案》编制所依据的《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（兼并重组）煤炭资源储量核实及勘探报告》由贵州省煤田地质局于2017年7月提交，经贵州省国土资源勘测规划研究院组织专家评审，贵州省国土资源厅以（黔国土资储备字（2017）70号）文备案。截至2016年9月30日止，渣坪煤矿评审备案的煤矿（标高+1770m至+1540m）保有资源储量（111b+122b+333）1910万吨。其中，（111b）618万吨；（122b）345万吨；（333）947万吨。根据调整后的矿区范围，渣坪煤矿保有资源储量（111b+122b+333）1907.84万吨。其中，（111b）618万吨；（122b）345万吨；（333）944.84万吨。

2、根据该矿的资源储量核实及勘探报告评审意见对先期开采地段的论述，先期开采地段依据贵州淞源矿山开发技术咨询有限公司编制的《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿先期开采地段规划意见》，矿井拟建生产规模 45 万吨/年。先期开采地段保有资源储量（111b+122b+333）1497 万吨，其中：（111b）618 万吨，（122b）345 万吨，（333）534 万吨，（111b）类储量占先期开采地段总资源储量的 41%，（111b+122b）类储量占先期开采地段总资源储量的 64%。

《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（兼并重组）煤炭资源储量核实及勘探报告》达到中型矿井勘探程度要求，满足《矿产资源绿色开发利用（三合一）方案》编制要求。

3、根据矿区煤层开采技术条件和煤层赋存等情况，资源开发利用方案设计（333）资源可信度系数取0.8，计算矿井工业资源储量1718.87万吨。设计永久煤柱损失436.2万吨，计算矿井设计资源储量1282.67万吨。设计矿井工业场地和主要井巷煤柱损失181.03 万吨，矿井采区开采动用资源储量1101.64万吨。本矿井可采煤层都为中厚煤层，开采动用资源储量1101.64万吨，实际采出煤量（可采储量）898.74万吨。计算中厚煤层采区回采率为81.6%。计算的采区回采率指标符合国土资源部公告（2012年第23号）《煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求（试行）》的要求。

评审认为，资源储量类型的确定合理，设计利用资源储量、可采储量的计算确定符合相关要求。

五、设计建设规模及计算服务年限

根据（黔煤兼并重组办[2014]45号）和（黔国土[2018]664号）文件精神及矿区范围内的资源储量、开采技术条件等情况，经过综合论证后，《矿产资源绿色开发利用（三合一）方案》按45万吨/年生产规模进行编制。设计矿井可采储量898.74万吨，设计储量备用系数取1.4，计算矿井服务年

限14年。矿井兼并重组后，设计生产规模符合煤矿兼并重组产业政策。

六、开采方案及选矿方案

1、根据矿体赋存条件、地形地质条件等情况，设计推荐采用地下开采方式，斜井开拓。矿井划分为一个开采水平（+1555m水平）。三个采区，先开采一采区，再依次开采二采区、三采区。煤层开采顺序：在不破坏16号煤层情况下先开采34号煤层，最后开采16号煤层。采用倾向长壁后退式采煤法，综合机械化采煤工艺。采煤工艺属于国土资发[2014]176号文中鼓励类高效采矿技术的范围，采煤工艺符合要求。设计的开拓方案、煤组、水平和采区划分、煤层开采顺序以及采煤方法合理可行。

2、贵州天健矿业集团股份有限公司承诺矿井生产的原煤全部送贵州众一金彩黔大方洗煤有限公司洗煤厂，洗煤厂洗选规模120万吨/年，采用重介质分选技术选煤，选煤工艺属于国土资发[2014]176号文中能源矿产高效利用技术的范围，选煤工艺符合要求。

3、设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在矿井拐点坐标和开采深度圈定的矿区范围内，符合《矿产资源开采登记管理办法》（中华人民共和国国务院令第241号）、《国土资源部关于完善矿产资源开采审批登记管理有关事项的通知》（国土资规[2017]16号）的规定.

4、根据设计资料，渣坪煤矿与最近的马干山煤矿矿界最小距离56m。设计矿井边界留20米边界煤柱，矿井与周边相邻矿井有足够的安全距离。

5、根据大方县人民政府的证明，矿区开采范围不在自然保护区、水库淹没区和禁采禁建区范围内，符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条的规定。

七、产品方案

矿井原煤全部送贵州众一金彩黔大方洗煤有限公司洗煤厂洗选降灰降硫后销售；矸石供毕节鸭池镇野河空心砖厂；矿井瓦斯经瓦斯抽采后作为发电使用。产品方案基本可行，符合煤炭行业当前就地转化和深加工的要求。

八、根据（黔煤兼并重组办〔2014〕45 号）文件，矿井为兼并重组后保留煤矿，根据（黔国土资审批函〔2018〕644 号）文件，矿井兼并重组后重新确定了矿区范围，符合贵州省矿产资源总体规划。

《方案》编制的矿山地质环境修复、土地复垦方案、矿井开拓运输方案、采矿方法及工艺、选矿工艺及综合利用等可行，评审认为符合建设绿色矿山和节约与综合利用的要求。

九、矿井设计“三率”指标

1.设计计算矿井采区开采动用资源储量1101.64万吨,矿井采区采出煤量898.74万吨,可采煤层都为中厚煤层，计算中厚煤层采区回采率为81.6%。

2．贵州天健矿业集团股份有限公司与贵州众一金彩黔大方洗煤有限公司签订的原煤洗选加工合同，洗煤厂洗选规模120万吨/年。本矿井生产的原煤全部送贵州众一金彩黔大方洗煤有限公司选煤厂，洗选降灰降硫后销售。矿井年度生产的原煤45万吨，年度入选的原煤45万吨，原煤入选率为100%。

3．贵州天健矿业集团股份有限公司与毕节鸭池镇野河页岩空心砖厂签订的煤矿矸石处理协议，矿井生产运输出井的煤矸石全部用于该砖厂生产矸石砖。计算年度运输出井的煤矸石量约4.5万吨，年度利用的煤矸石量约4.5万吨，计算煤矸石妥善处置率为100%。

4．设计矿井水经处理后用于矿井井上下生产用水，计算年度产生的矿井水量约867970m^3，年度利用的矿井水量约766200m^3，计算矿井水综合利用率为88%。

5．设计开采过程中抽采的瓦斯（煤层气）用于瓦斯发电，计算年度开采动用的煤层气资源量约820万m^3，年度抽采煤层气量约525万m^3，年度抽采利用的煤层气量约367.5万m^3，矿井瓦斯资源综合利用率为45%。

设计计算的矿井“三率”指标符合国土资源部公告（2012年第23号）《煤炭资源合理开发利用“三率”指标要求（试行）》的要求。

十、技术经济指标

设计对技术经济进行了分析和评价，矿井建设规模45万吨/年，设计矿井服务年限14年，吨煤投资554.64元。矿产资源绿色开发利用总费用（总投资）44172.47万元，其中：矿山建设总投资28212.23万元；矿山地质环境与修复总投资3817.79万元；矿山土地复垦总投资12142.45万元。通过成本、销售收入及经济效益估算，该项目财务净现值17896万元（税后），财务净现值大于零，矿井建设经济上可行。

十一、存在问题及建议：

煤矿生产建设存在不同程度的水、火、瓦斯、煤尘、顶底板等多种安全隐患，矿山要加强安全管理，根据《矿山安全法》及相关法规，根据矿井安全设施设计的具体要求，在建设及生产管理中认真落实，确保矿井安全生产。

综上，《方案》编写内容符合一般煤矿矿产资源绿色开发利用方案（三合一）编写内容要求。设计布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在划定的矿区范围内，矿区范围与周边矿井有足够的安全距离，矿区范

围不在生态保护区、水库淹没区、禁采禁建区及《中华人民共和国矿产资源法》第二十条规定的禁采禁建区范围内，设计生产规模、计算矿井服务年限、设计计算的“三率”指标及地质勘查工作程度符合相关规定，矿山地质环境修复、土地复垦方案、生态环境保护与污染防治及绿色矿山建设符合相关要求，矿产资源的利用方式、方向科学可行，做到了环境优先，保证了土地、矿产资源节约集约利用，做到了用地用矿相统一，资源有保障，经济可行，达到建设绿色矿山的目的，专家组同意通过评审。

附：专家组名单

专家组长

2019.4.11.

《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》

评 审 专 家 组 名 单

组 成	姓 名	单　　位	专业	技术职称	签　名
首　席	龙祖根	贵州省煤矿设计研究院	采矿	研究员	
成　员	王彤标	贵州煤设地质工程有限责任公司	地质	研究员	
	陈文祥	贵州省地质矿产中心实验室	环境	研究员	
	杨森林	贵州省地质环境监测院	土地	研究员	
	崔湘玲	贵州创新矿冶工程开发有限责任公司	经济	高级工程师	

贵州省国土资源厅

黔国土资审批函〔2018〕644号

关于划定贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（兼并重组）矿区范围的通知

贵州天健矿业集团股份有限公司:

你单位提交的贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（兼并重组）划定矿区范围申请收悉。经审查基本符合要求，根据《关于研究煤矿企业兼并重组有关问题的会议纪要》（黔煤兼并重组专议〔2016〕6号 总第16号）、省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室（省能源局）黔煤兼并重组办〔2014〕45号文批复，储量报告已评审备案，同意该矿（兼并重组）调整矿区范围。现将有关事项通知如下:

一、原则同意贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿，兼并重组划定矿区范围由8个拐点圈定（矿区范围拐点坐标如下），开采深度由1770米至1540米标高。矿区面积6.657平方公里，评审备案的煤矿保有资源储量1910万吨，规划生产能力为45万吨/年（设计生产能力和服务年限依开发利用方案确定，矿山规模应与占用资源储量相适应）。

调整后的矿区范围拐点坐标（1980）:

点号，　X坐标，　Y坐标

1，3012700.000，35568800.000

2，3012700.000，35570000.000

3，3011850.000，35570750.000

4，3011190.000，35570750.000

5，3011190.000，35572790.000

6，3010410.000，35572790.000

7，3009920.000，35570100.000

8，3010500.000，35568800.000

二、请依据划定的矿区范围，按照相关规定，抓紧编制矿产资源绿色开发利用方案（三合一）等相关资料。

三、划定的矿区范围预留期限为1年，请于2019年3月21日前，按要求备齐采矿登记资料，到登记管理机关申请办理采矿变更登记手续。逾期未办理，该矿区范围不予预留。

四、采矿权价款在办理采矿许可证时按有关规定一并办理。

五、申请划定的矿区范围在贵州黔西区块油气勘查范围内，在矿产资源开发利用和生产建设中要互不影响，确保安全。

六、如划定的矿区范围涉及在禁采禁建区、与市、县发证矿山重叠等问题，在申请采矿权变更登记前你单位必须自行处理好才能提交申请。

贵州省国土资源厅

2018年4月11日

抄送：省能源局，大方县人民政府，毕节市国土资源局，大方县国土资源局。

贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2019〕649号

省自然资源厅关于延长贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿划定矿区范围预留期的函

贵州天健矿业集团股份有限公司：

你单位提交的《贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿(兼并重组)采矿权划定矿区范围延期的申请》收悉，经研究，根据《国土资源部关于完善矿产资源开采审批登记管理有关事项的通知》（国土资规〔2017〕16号）有关规定和省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室会议纪要精神，同意《关于划定贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（兼并重组）矿区范围的通知》（黔国土资审批函[2018]644号）调整（划定）矿区范围预留期限延期至2020年3月21日。

根据我厅目前收集到的保护地数据，贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿（兼并重组）调整矿区范围与大娄山-赤水河水源涵养边线重叠，你单位应及时与县级人民政府及相关部门沟通衔接，如采矿权与生态保护红线及各类保

护地重叠，你单位应按规定尽快妥善处理好重叠问题。如涉及独立选址项目压覆矿产资源的，请按照相关程序和要求办理。

如划定的矿区范围涉及禁采禁建区、生态保护区、与市、县发证矿山重叠等问题，在申请采矿权变更登记前你单位必须自行处理好才能提交申请。

2019年4月26日

抄送：省能源局，大方县人民政府，毕节市自然资源和规划局，
大方县自然资源局。

营业执照

统一社会信用代码 91520000675429518O

名　　称　贵州天健矿业集团股份有限公司

类　　型　股份有限公司(非上市、自然人投资或控股)

住　　所　贵州省贵阳市观山湖区金阳南路贵阳世纪城E组团购物中心5号16层

此复印件仅用于渣坪煤矿办理采矿许可证

法定代表人　李前幸

注册资本　贰亿伍仟柒佰万圆整

成立日期　2008年07月15日

营业期限　长期

经营范围　法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（非金融性投资业务；矿业投资；矿产品销售（除专项）；煤炭开采及销售（限取得许可的分支机构生产经营）。）

登记机关

2018 年 01 月 31 日

贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室
贵州省能源局文件

黔煤兼并重组办〔2014〕45号

关于对贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复

贵州天健矿业集团股份有限公司：

你公司呈报的《贵州天健矿业集团股份有限公司关于审查兼并重组实施方案的报告》（天健呈[2013]06号）已收悉，按照《省人民政府办公厅关于转发省能源局等部门贵州省煤矿企业兼并重组工作方案（试行）的通知》（黔府办发〔2012〕61号）、《省人民政府办公厅关于进一步深入推进全省煤矿企业兼并重组工作的通知》（黔府办发〔2013〕46号）、《省人民政府办公厅关于印发贵州省支持煤矿企业兼并重组政策规定的通知》（黔府办发〔2013〕47号）等文件精神及要求，经省煤矿企业兼并重组领导小组办公室（省能源局）组织相关市（州）、县（市、

区）政府及有关部门、兼并重组领导小组相关成员单位和专家组联合审查，基本符合兼并重组有关政策、规定及要求，经省人民政府同意，现批复如下：

一、你公司参与兼并重组煤矿15处，另有2处探矿权，总规模213万吨/年，已完成采矿权交易鉴证或名称变更。兼并重组后保留煤矿7处(详见附表2)，即：贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县源村乡回归煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县安洛乡闽安煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县高坪乡鑫达煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县禹谟镇立新煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司遵义县枫香镇大坪煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡凤山煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡渣坪煤矿，总规模计420万吨/年；你公司自愿关闭煤矿8处，即：贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡龙井村岩脚煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司修文县谷堡乡尖山烂冲煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县源村乡田湾煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司大方县凤山乡河半坡煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县安洛乡剪干湾煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡金源煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司大方县高店乡白布煤矿、贵州天健矿业集团股份有限公司麻江县杏山镇翁威煤矿，总规模计96万吨/年（详见附表3）。

二、兼并重组后调整的矿区范围以矿业权设置方案及新换

发的采矿许可证坐标为准。有两家及以上主体企业申请配置同一资源的，以竞争性方式出让。矿井规模以批准的开采设计方案或初步设计为准。

三、你公司兼并重组整合其它煤矿时，仍需按国家、省兼并重组有关政策、规定、要求及时办理。你公司下属已申请采矿权变更的煤矿要加快过户手续的办理工作，对已完成采矿权交易鉴证或名称变更的煤矿要尽快进行分类处置，加快实施方案的修编上报工作。

四、兼并重组后的煤矿要按照相关法律、法规、政策要求，履行项目建设相关程序。

附件：1.兼并重组煤矿现状表

2.兼并重组整合后保留煤矿名单

3.兼并重组整合关闭煤矿名单

4.贵州天健矿业集团股份有限公司兼并重组实施方案专家咨询意见

贵州省煤矿企业兼并重组领导小组办公室　　贵州省能源局

2014年6月25日

抄　报：省人民政府办公厅。

抄　送：贵阳市人民政府、修文县人民政府。

遵义市人民政府、遵义县人民政府。

毕节市人民政府、金沙县人民政府、大方县人民政府。

黔东南州人民政府、麻江县人民政府。

领导小组相关成员单位。

贵州省煤矿兼并重组领导小组办公室　　2014年6月25日印发

附表1

兼并重组煤矿现状表

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或规划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	矿区面积（km2）	批准开采煤层编号	保有资源储量（万t）	规模（万t/a）
1	金沙县源村乡回坪1煤矿	金沙县源村乡	生产	C5200002012011120123771	黔煤规字[2009]20号	（黔）MK安许证字[1208]	1.8248	C9、C12	747	15
2	金沙县源村乡田湾煤矿	金沙县源村乡	生产	C5200002011021120107061	黔煤规字[2009]18号	（黔）MK安许证字[1138]	1.0646	C8、C12	752	15
3	金沙县安洛乡回安煤矿	金沙县安洛乡	生产	C5200002011021120107076	黔煤规字[2008]1241号	（黔）MK安许证字[1207]	1.4333	C4、C9	1000	9
4	金沙县安洛乡物主湾煤矿	金沙县安洛乡	生产	C5200002012011120122767	黔能源煤炭【2011】841号	（黔）MK安许证字[0789]	1.2009	C5、C9、C13	562.5	15
5	金沙县高坪乡鑫达煤矿	金沙县高坪乡	生产	C5200002000910112004114 3	黔能源发【2010】39号	（黔）MK安许证字[0534]	3.3029	C5、C6、C7、C8、C9、C15	1943	30
6	金沙县禹谟镇立新煤矿	金沙县禹谟镇	建设	C5200002010111120079706	黔能源发【2010】418号	黔煤安监遵安审[2009]62号	0.806	C4、C9、C13、C15	510	15
7	遵义县枫香镇大坪煤矿	遵义县枫香镇	生产	C5200002011207112016455	黔煤规字【2008】1126号	（黔）MK安许证字[0523]	0.5774	C2、C7、C10	197.7	9
8	大方县凤山乡凤山煤矿	大方县凤山乡	生产	C5200002010101120077664	黔能源发【2010】258号	（黔）MK安许证字[00451]	1.7472	M6、M19、M26、M34	1800	30
9	大方县凤山乡河里坡煤矿	大方县凤山乡	生产	C5200002011111120120638	黔煤规字【2008】470号	（黔）MK安许证字[0914]	2.3432	M51、M73	453.9	9
10	金沙县新化乡金源煤矿	金沙县新化乡	生产	C5200002011103112010797 5	黔煤规字[2004]166号	（黔）MK安许证字[1205]	1.6929	C9、C13、C15	812	21
11	大方县高店乡白布煤矿	大方县高店乡	生产	C5200002011111120120594	黔煤规字【2004】46号	（黔）MK安许证字[0763]	1.1275	M73	438.4	9
12	大方县凤山乡造坪煤矿	大方县凤山乡	生产	C5200002011111120120600	黔能源发[2010]583号	（黔）MK安许证字[0533]	1.8652	M73	339	9
13	金沙县新化乡龙井村岩脚煤矿	金沙县新化乡	生产	C5200002012021120124108	黔煤规字【2008】1254号	（黔）MK安许证字[0246]	0.3895	C9、C12	223	9
14	修文县谷堡乡尖山烂冲煤矿	修文县谷堡乡	建设	C5200002010031120058853	黔煤规字【2008】1391号	黔煤安监林字[2009]66号	1.5266	K3	270	9
15	麻江县杏山镇箐城煤矿	麻江县杏山镇	建设	C5200002014041111 0133683	黔煤规字【2008】1101号	黔煤安监林字[2010]71号	3.2275	C1	202	9
						合计	23.7295		10250.5	213

另有探矿权两个

1	金沙县源村乡石棚探矿区	金沙县源村乡	探矿权	T5212009030102573 6			28.73	C9、C15	8939	0
2	黔北煤田鸭溪矿区枫香矿探矿权	遵义县枫香镇	探矿权	T5212008040100796 8			3.6999	C2、C7、C10	2399	0
	合计						32.4299		11338	

附表2

兼并重组整合后保留煤矿名单

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标（西安1980）		拟保留矿区面积（km^2）		预测资源储量（万t）		拟建规模（万t/a）		服务年限（a）
			兼并前	兼并后（拟保留）	兼并后	新增	兼并后	新增	兼并后	新增	
1	金沙县源村乡回归煤矿	金沙县源村乡回归煤矿	1、3036936.086,36361049.190； 2、3038815.409,36361094.562； 3、3038827.479,36360594.742； 4、3037597.333,36360174.951； 5、3036957.077,36360179.501；	1、3033650,36361600； 2、3033650,36360700； 3、3036900,36360700；							
		金沙县源村乡田湾煤矿	1、3037964.509,36361124.039； 2、3037928.307,36362623.489； 3、3038418.125,36362635.316； 4、3038446.225,36361885.834； 5、3039160.213,36361312.948； 6、3039164.076,36361153.006；								

附表2

兼并重组整合后保留煤矿名单

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标（西安1980）		拟保留矿区面积（km^2）		预测资源储量（万t）		拟建规模（万t/a）		服务年限（a）
			兼并前	兼并后（拟保留）	兼并后	新增	兼并后	新增	兼并后	新增	
		金沙县源村乡石榴探矿权	1、3031807.2，3038289.7； 2、3031968.1，3038453.5； 3、3032000.3，3038509.5； 4、3032001.8，3038472.3； 5、3032133.0，3038469.7； 6、3032139.5，3038579.9； 7、3030119.5，3038351.0； 8、3030124.0，3038412.1； 9、3030002.5，3038457.8； 10、3029860.7，3038572.5； 11、3029291.9，3038729.3； 12、3030289.5，3038389.1； 13、3029285.8，3038298.0； 14、3029291.9，3038187.0； 15、3031771.3，3038063.9； 16、3031775.9，3038055.9； 17、3030011.4，3038040.7； 18、3030018.6，3038031.7； 19、3030456.8，3038038.6； 20、3030491.1，3038217.5； 21、3033537.8，3038328.3； 22、3033800.6，3038277.9； 23、3033865.2，3038237.8； 24、3034025.4，3038232.8； 25、3034029.0，3038419.7； 26、3034046.3，3038455.5； 27、3034170.9，3038454.3； 28、3033799.4，3038453.2； 29、3033748.4，3038473.0； 30、3033693.0，3038.730.5； 31、3033946.3，3038462.0； 32、3033984.9，3038473.0； 33、3033953.4，3038293.0； 34、3033822.2，3038295.9； 35、3034031.4，3038328.9；	4、3036900，36360170； 5、3038800，36360170； 6、3038800，36361580； 7、3038400，36361980； 8、3038400，36362800； 9、3041000，36362800； 10、3043400，36364580； 11、3041370，36367320；	28.6113	-2.6081	10971	533	90	60	66
2	金沙县安洛乡闸安煤矿	金沙县安洛乡闸安煤矿	1、3021602.08，35609870.62； 2、3021947.08，35609481.62； 3、3022441.08，35609111.62； 4、3022766.08，35608908.62； 5、3022730.08，35609457.62； 6、3022455.08，35609453.62； 7、3022392.08，35609781.62； 8、3022472.08，35610301.62； 9、3022817.08，35610301.62； 10、302261[illegible].08，35610951.62； 11、302161[illegible].08，35610711.62；	1、3022439，35609600； 2、3022450，35610400； 3、3023000，35610400； 4、3023580，35610826； 5、3022575，35611749； 6、3021862，35611228；	3.86	1.2258	2177	614.5	45	21	26

附表2

兼并重组整合后保留煤矿名单

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标（西安1980）		拟保留矿区面积（km^2）		预测资源储量（万t）		拟建规模（万t/a）		服务年限（a）
			兼并前	兼并后（拟保留）	兼并后	新增	兼并后	新增	兼并后	新增	
		金沙县安洛乡剪干湾煤矿	1、3025782.049,35608671.598; 2、3025782.047,35609401.602; 3、3025602.046,35609401.601; 4、3025602.046,35609441.601; 5、3025942.047,35609821.604; 6、3024592.039,35610071.602; 7、3024742.040,35609901.601; 8、3024742.042,35609151.597; 9、3025022.044,35609106.598; 10.3025022.045,35608671.596;	7、3019891,35611228; 8、3019885,35610540; 9、3021582,35610138; 10、3022000,35609600;							
3	金沙县高坪乡鑫达煤矿	金沙县高坪乡鑫达煤矿	1、3018536.45,35636313.10; 2、3019286.44,35636313.38; 3、3019646.26,35636773.50; 4、3020634.24,35636773.86; 5、3020633.78,35638018.84; 6、3019885.80,35638018.56; 7、3019885.73,35638213.56; 8、3018535.75,35638213.06;	1、3018700，35636300; 2、3019290,35636300; 3、3019650,35636780; 4、3020600,35636780; 5、3020600,35638000; 6、3018500,35638000; 7、3017100,35637500; 8、3017100,35637250; 9、3016600,35637250; 10、3016600,35636500; 11、3017250,35635200;	6.6226	1.6268	3080	325	60	9	28
		金沙县新化乡金源煤矿	1、3031352.05,35615611.66; 2、3031267.05,35616691.66; 3、3029742.05,35616691.66; 4、3029742.05,35615611.66;								
4	金沙县禹	金沙县禹谟镇立新煤矿	1、3026541.887,35631821.718; 2、3026031.887,35632821.711; 3、3026741.887,35633021.713; 4、3027241.887,35632021.719.	1、3026800,35631140;							

附表2

兼并重组整合后保留煤矿名单

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标（西安1980）		拟保留矿区面积（km^2）		预测资源储量（万t）		拟建规模（万t/a）		服务年限（a）
			兼并前	兼并后（拟保留）	兼并后	新增	兼并后	新增	兼并后	新增	
	谟镇立新煤矿	修文县谷堡乡尖山烂冲煤矿	1、2969093.57,36351976.47； 2、2970073.57,36352066.47； 3、2970743.57,36352526.47； 4、2970743.57,36353476.47； 5、2970073.57,36353006.47； 6、2969623.57,36353146.47； 7、2969093.57,36352476.47；	2、3025925,35633050； 3、3026500,35633300； 4、3027460,35631375；	1.3542	0.9748	1378	159.6	45	21	16
5	遵义县枫香镇大坪	遵义县枫香镇大坪煤矿	1、3062117.97，36356052.7； 2、3062611.97，36355740.7； 3、3061813.97，36354882.7； 4、3061467.97，36355136.7；	1、3061450，36355125； 2、3062675，36355125； 3、3066110，36353520； 4、3068150，36357870； 5、3065200，36359250；	18.2367	10.3424	5280	2258.3	90	63	40
		金沙县新化乡龙井村岩脚煤矿	1、3030342.062，35612571.632； 2、3030342.063，35612161.632； 3、3029392.058，35612161.627； 4、3029392.057，35612571.630；								
		麻江县杏山镇翁威煤矿	1、2929792.908,36450076.889； 2、2929792.906,36450926.895； 3、2930442.909,36450926.897； 4、2932424.920,36451550.907； 5、2932381.919,36451926.909； 6、2932030.916,36452155.909； 7、2929792.904,36451426.898； 8、2928692.896,36451426.895； 9、2928692.900,36450076.886；								

附表2

兼并重组整合后保留煤矿名单

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标（西安1980）		拟保留矿区面积（km^2）		预测资源储量（万t）		拟建规模（万t/a）		服务年限（a）
			兼并前	兼并后（拟保留）	兼并后	新增	兼并后	新增	兼并后	新增	
	煤矿	黔北煤田鸭溪矿区枫香二矿探矿权	1、3065603.2,36359322.4； 2、3065202.9,36359317.8； 3、3065206.1,36359043.7； 4、3064836.7,36359039.4； 5、3064837.9,36358929.8； 6、3064684.0,36358929.0； 7、3063181.9,36355730.6； 8、3062779.4,36355917.7； 9、3062019.4,36355086.2； 10、3062822.5,36354876.5； 11、3063807.7,36354888.2； 12、3063793.1,36356121.6； 13、3064254.9,36356127.1； 14、3064245.2,36356949.3； 15、3064707.0,36356954.8； 16、3064692.6,36358188.1； 17、3065154.4,36358193.4； 18、3065149.6,36358604.5； 19、3065611.4,36358609.9；	6、3064632，36358847； 7、3063130，36355651； 8、3062100，36356100；							
6	大方县凤山乡凤山煤矿	大方县凤山乡凤山煤矿	1、3012972.06，35573671.37； 2、3013214.06，35572311.37； 3、3013852.06，35572001.37； 4、3014112.06，35572001.37； 5、3014112.06，35573990.37；	1、3012972.06，35573671.37； 2、3013214.06，35572311.37； 3、3013852.06，35572001.37； 4、3014112.06，35572001.37； 5、3014112.06，35573990.37；	1.7472	-1.1275	1800	0	45	6	22
		大方县高店乡白布煤矿	1、2990916.992，35551316.191； 2、2990916.992，35552416.191； 3、2989891.992，35552416.191； 4、2989891.992，35551316.191；								

附表2

兼并重组整合后保留煤矿名单

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标（西安1980）		拟保留矿区面积（km^2）		预测资源储量（万t）		拟建规模（万t/a）		服务年限（a）
			兼并前	兼并后（拟保留）	兼并后	新增	兼并后	新增	兼并后	新增	
7	大方县凤山乡渣坪煤矿	大方县凤山乡河半坡煤矿	1、3010952.06,35568831.34; 2、3011482.06,35569821.34; 3、3011862.06,35570241.34; 4、3011862.06,35570761.34; 5、3010852.06,35570721.34; 6、3009912.06,35570101.34; 7、3010492.06,35568801.34;	1、3012762.35568799; 2、3012769,35570071; 3、3011858,35570759; 4、3011199,35570762; 5、3011200,35572800; 6、3010138,35572797; 7、3009905,35571058; 8、3009900,35570100; 9、3010500,35568800;	7.35	3.1416	1556.4	763.5	45	27	19
		大方县凤山乡渣坪煤矿	1、3012757.072,35569051.341; 2、3012732.072,35570071.341; 3、3012177.072,35570451.341; 4、3012177.072,35570459.341; 5、3011417.072,35569604.341; 6、3011010.072,35568796.341; 7、3011862.072,35568746.341;								
	合计				67.782	11.6226	26242.4	4653.9	420	207	

附表3

兼并重组整合关闭煤矿名单

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	设计能力（万t/a）	关闭时限
1	金沙县新化乡龙井村岩脚煤矿	金沙县新化乡	生产	C5200002012021120124108	黔煤规字【2008】1254号	（黔）MK安许证字[0246]	9	2013年
2	修文县谷堡乡尖山烂冲煤矿	修文县谷堡乡	建设	C5200002010031120058853	黔煤规字【2008】1391号	黔煤安监林字[2009]66号	9	2014年
3	麻江县杏山镇翁威煤矿	麻江县杏山镇	建设	C5200002014041110133683	黔煤规字【2008】1101号	黔煤安监林字[2010]71号	9	2014年
4	大方县凤山乡河半坡煤矿	大方县凤山乡	生产	C5200002011111120120600	黔能源发[2010]583号	（黔）MK安许证字[0533]	9	2015年
5	金沙县源村乡田湾煤矿	金沙县源村乡	生产	C5200002011021120107061	黔煤规字【2009】18号	（黔）MK安许证字[1138]	15	2015年
6	金沙县安洛乡剪干湾煤矿	金沙县安洛乡	生产	C5200002012011120122767	黔能源煤炭【2011】841号	（黔）MK安许证字[0789]	15	2015年
7	金沙县新化乡金源煤矿	金沙县新化乡	生产	C5200002011103112010797 5	黔煤规字[2004]166号	（黔）MK安许证字[1205]	21	2015年
8	大方县高店乡白血煤矿	大方县高店乡	生产	C5200002011111120120594	黔煤规字【2004】46号	（黔）MK安许证字[0763]	9	2015年
						合计	96	

关于《贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案》的咨询意见

2013年11月15日，贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室召集了贵州省能源局、省国土资源厅、省环境保护厅、省水利厅、省安全监管局、相关市县能源管理部门及专家组成员，在省能源局对《贵州天健矿业股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案》（以下简称实施方案）进行了会议审查，会上贵州天健矿业集团股份有限公司（以下简称天健公司）对实施方案作了简要汇报，与会单位和专家组成员对实施方案提出了意见和建议，省国土资源厅规划院对实施方案涉及的煤矿井田范围与其它矿权重叠问题提出了查询报告。天健公司根据会议提出的意见和建议，对实施方案进行了修改补充，于2014年5月20日提出实施方案正式报告。专家组对其进行了核实，并提出咨询意见如下：

一、公司基本情况

天健公司为首批公示具有兼并重组主体资格的煤炭生产经营企业之一，具备兼并重组主体资格。

本实施方案参与兼并重组的矿井15处，总产能213万吨/年。另有资源储量已备案的探矿权两处，详见表1。

所属矿井主要分布在毕节地区境内（12处），另遵义市境内各2处，黔东南州境内1处。

所属矿井中生产矿井12处，总产能180万吨/年；建设矿井3处，总产能33万吨/年。全部完成采矿权变更手续。

二、兼并重组实施方案

实施方案通过资源整合和置换整合，由原15处矿井，整合为7处矿井，详见表2。关闭矿井8处，详见表3。

兼并重组后总产能420万吨/年，其中设计生产能力90万吨/年的矿井2处，设计生产能力60万吨/年的矿井1处，设计生产能力45万吨/年的矿井4处，增加产能207万吨/年。单井设计规模增加不超过两个等级的矿井2处，超过两个等级的矿井5处。保留原有合法生产系统6处，保留系统总产能108万吨/年。整合矿井中新建1处（大坪）、改建2处（立新、闵安）、部分改造1处（河半坡）、通过机械化改造和生产能力核定达到拟建规模的3处（回归、鑫达、凤山）。实施方案中占用资源储量26242万吨，其中保有资源储量10251万吨，自有探矿权资源储量11338万吨，合计自有资源储量21589万吨。新增资源储量4653万吨。

表1

贵州天健矿业集团兼并重组煤矿现状

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或预划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	矿区面积（km2）	批准开采煤层编号	保有资源储量（万t）	规模（万t/a）
1	金沙县源村乡回归煤矿	金沙县源村乡	生产	C5200002012011120123771	黔煤规字[2009]20号	（黔）MK安许证字[1208]	1.4248	C9、C12	747	15
2	金沙县源村乡田湾煤矿	金沙县源村乡	生产	C5200002011021120107061	黔煤规字[2009]18号	（黔）MK安许证字[1138]	1.0646	C8、C12	752	15
3	金沙县安洛乡园安煤矿	金沙县安洛乡	生产	C5200002011021120107076	黔煤规字[2008]1241号	（黔）MK安许证字[1207]	1.4333	C4、C9	1000	9
4	金沙县安洛乡鲟干湾煤矿	金沙县安洛乡	生产	C5200002012011120122767	黔能源煤炭【2011】841号	（黔）MK安许证字[0789]	1.2009	C5、C9、C13	562.5	15
5	金沙县高坪乡鑫达煤矿	金沙县高坪乡	生产	C5200002000910120041143	黔能源发【2010】39号	（黔）MK安许证字[0534]	3.3029	C5、C6、C7、C8、C9、C15	1943	30
6	金沙县禹谟镇立新煤矿	金沙县禹谟镇	建设	C5200002010111120079706	黔能源发【2010】418号	黔煤安监遵安审[2009]62号	0.806	C4、C9、C13、C15	510	15
7	遵义县枫香镇大坪煤矿	遵义县枫香镇	生产	C5200002011207112016455	黔煤规字【2008】1126号	（黔）MK安许证字[0523]	0.5774	C2、C7、C10	197.7	9
8	大方县凤山乡凤山煤矿	大方县凤山乡	生产	C5200002010101120077664	黔能源发【2010】258号	（黔）MK安许证字[00451]	1.7472	M6、M19、M26、M34	1800	30
9	大方县凤山乡河羊坡煤矿	大方县凤山乡	生产	C5200002011111120120638	黔煤规字【2008】470号	（黔）MK安许证字[0914]	2.3432	M51、M73	453.9	9

10	金沙县新化乡金源煤矿	金沙县新化乡	生产	C5200002011103112 0107975	黔煤规字[2004]166号	（黔）MK 安许证字[1205]	1.6929	C9、C13、C15	812	21
11	大方县高店乡白布煤矿	大方县高店乡	生产	C5200002011111112 0120594	黔煤规字【2004】46号	（黔）MK 安许证字[0763]	1.1275	M73	438.4	9
12	大方县凤山乡渣坪煤矿	大方县凤山乡	生产	C5200002011111112 0120600	黔能源发[2010]583号	（黔）MK 安许证字[0533]	1.8652	M73	339	9
13	金沙县新化乡龙井村岩脚煤矿	金沙县新化乡	生产	C5200002012021120 124108	黔煤规字【2008】1254号	（黔）MK 安许证字[0246]	0.3895	C9、C12	223	9
14	修文县谷堡乡尖山烂冲煤矿	修文县谷堡乡	建设	C5200002010031120 058853	黔煤规字【2008】1391号	黔煤安监林字[2009]66号	1.5266	K3	270	9
15	麻江县杏山镇翁威煤矿	麻江县杏山镇	建设	C5200002014041110 133683	黔煤规字【2008】1101 号	黔煤安监林字[2010]71 号	3.2275	C1	202	9
	合计						23.7295		10250.5	213
另有探矿权两个										
1	金沙县源村乡石棚探矿权	金沙县源村乡	探矿权	T52120090301025736			28.73	C9、C15	8939	0
2	黔北煤田鸭溪矿区枫香二矿探矿权	遵义县枫香镇	探矿权	T52120080401007968			3.6999	C2、C7、C10	2399	0
	合计						56.1594		21588.5	213

表2

贵州天健矿业集团兼并重附组整合后保留煤矿名单

编号	兼并重组后煤矿名称	兼并重组前煤矿名称	矿区坐标（西安1980）		拟预留矿区面积（km^2）		预测资源储量（万t）		拟建规模（万t/a）		服务年限（a）
			兼并前	兼并后（拟预留）	兼并后（拟）	新增	兼并后（估计）	新增	兼并后	新增	
1	金沙县源村乡回归煤矿	金沙县源村乡回归煤矿	1、3036936.086,36361049.190； 2、3038815.409,36361094.562； 3、3038827.479,36360591.742； 4、3037597.333,36360174.951； 5、3036957.077,36360179.501；	1、3033650,36361600； 2、3033650,36360700； 3、3036900,36360700； 4、3036900,36360170； 5、3038800,36360170； 6、3038800,36361580； 7、3038400,36361900； 8、3038400,36362800； 9、3041000,36362800； 10、3043400,36364580； 11、3041370,36367320；	28.6113	-2.6081	10971	533	90	60	66
		金沙县源村乡田湾煤矿	1、3037964.509,36361124.039； 2、3037928.307,36362623.489； 3、3038418.125,36362635.316； 4、3038446.225,36361885.834； 5、3039160.213,36361312.948； 6、3039164.076,36361153.006；								

		金沙县源村乡石膏探矿权	1、3043402.2,36362059.3; 2、3043361.1,36365765.5; 3、3042899.3,36365760.5; 4、3042894.8,36366172.3; 5、3042433.0,36366167.3; 6、3042428.5,36366579.1; 7、3040119.5,36366554.0; 8、3040124.0,36366142.1; 9、3039662.2,36366137.1; 10、3039666.7,36365725.1; 11、3039204.9,36365720.1; 12、3038209.4,36365308.1; 13、3038285.8,36365298.0; 14、3038294.9,36364474.0; 15、3037371.3,36364463.9; 16、3037375.9,36364051.9; 17、3036914.1,36364046.7; 18、3036918.6,36363634.7; 19、3036456.8,36363629.6; 20、3036461.4,36363217.5; 21、3035537.8,36363207.3; 22、3035080.6,36362790.1; 23、3035085.2,36362378.0; 24、3034623.4,36362372.8; 25、3034628.0,36361960.7; 26、3034166.3,36361955.5; 27、3034170.9,36361543.4; 28、3033709.1,36361538.2; 29、3033718.4,36360713.9; 30、3036951.0,3636.750.5; 31、3036946.3,36361162.6; 32、3037869.9,36361173.0; 33、3037851.4,36362821.0; 34、3040622.2,36362851.9; 35、3040631.4,36362028.1;							

2	金沙县安洛乡闹安煤矿	金沙县安洛乡闹安煤矿	1、3021602.08,35609870.62; 2、3021947.08,35609481.62; 3、3022441.08,35609111.62; 4、3022766.08,35608908.62; 5、3022730.08,35609457.62; 6、3022455.08,35609453.62; 7、3022392.08,35609781.62; 8、3022472.08,35610301.62; 9、3022817.08,35610301.62; 10、3022612.08,35610951.62; 11、3021612.08,35610711.62;	1、3022439,35609600; 2、3022450,35610400; 3、3023000,35610400; 4、3023580,35610826; 5、3022575,35611749; 6、3021862,35611228; 7、3019891,35611228; 8、3019885,35610540; 9、3021582,35610138; 10、3022000,35609600;	3.86	1.2258	2177	614.5	45	21	26
		金沙县安洛乡剪干湾煤矿	1、3025782.049,35608671.598; 2、3025782.047,35609401.602; 3、3025602.046,35609401.601; 4、3025602.046,35609441.601; 5、3025942.047,35609821.604; 6、3024592.039,35610071.602; 7、3024742.040，35609901.601; 8、3024742.042,35609151.597; 9、3025022.044,35609106.598; 10、3025022.045,35608671.596;		0		0				

3	金沙县高坪乡鑫达煤矿	金沙县高坪乡鑫达煤矿	1、3018536.45,35636313.10; 2、3019286.44,35636313.38; 3、3019646.26,35636773.50; 4、3020634.24,35636773.86; 5、3020633.78,35638018.84; 6、3019885.80,35638018.56; 7、3019885.73,35638213.56; 8、3018535.75,35638213.06;	1、3018700，35636300; 2、3019290,35636300; 3、3019650,35636780; 4、3020600,35636780; 5、3020600,35638000; 6、3018500,35638000; 7、3017100,35637500; 8、3017100,35637250; 9、3016600,35637250; 10、3016600,35636500; 11、3017250,35635200;	6.6226	1.6268	3080	325	60	9	28
		金沙县新化乡金源煤矿	1、3031352.05,35615611.66; 2、3031267.05,35616691.66; 3、3029742.05,35616691.66; 4、3029742.05,35615611.66;		0		0				
4	金沙县禹谟镇立新煤矿	金沙县禹谟镇立新煤矿	1、3026541.887,35631821.718; 2、3026031.887,35632821.711; 3、3026741.887,35633021.713; 4、3027241.887,35632021.719;	1、3026890,35631110; 2、3025925,35633050; 3、3026500,35633300; 4、3027460,35631375;	1.3542	-0.9748	1378	598 -白布 438.4= 159.6	45	21	16
		修文县谷堡乡实山烂冲煤矿	1、2969093.57,36351976.47; 2、2970073.57,36352066.47; 3、2970743.57,36352526.47; 4、2970743.57,36353476.47; 5、2970073.57,36353006.47; 6、2969623.57,36353146.47; 7、2969093.57,36352476.47;		0		0				

5	遵义县枫香镇大坪煤矿	遵义县枫香镇大坪煤矿	1、3062117.97，36356052.7； 2、3062611.97，36355740.7； 3、3061813.97，36354882.7； 4、3061467.97，36355136.7；	1、3061450，36355125； 2、3062675，36355125； 3、3066110，36353520； 4、3068150，36357870； 5、3065200，36359250； 6、3064632，36358847； 7、3063130，36355651； 8、3062100，36356100；	18.2367	10.3424	5280	2258.3	90	63	40
		金沙县新化乡龙井村岩脚煤矿	1、3030342.062，35612571.632； 2、3030342.063，35612161.632； 3、3029392.058，35612161.627； 4、3029392.057，35612571.630；		0		0				
		麻江县杏山镇翁威煤矿	1、2929792.908,36450076.889； 2、2929792.906,36450926.895； 3、2930442.909,36450926.897； 4、2932424.920,36451550.907； 5、2932381.919,36451926.909； 6、2932030.916,36452155.909； 7、2929792.904,36451426.898； 8、2928692.896,36451426.895； 9、2928692.900,36450076.886；		0		0				
		黔北煤田鸭溪矿区枫香二矿探矿权	1、3065603.2,36359322.4； 2、3065202.9,36359317.8； 3、3065206.1,36359043.7； 4、3064836.7,36359039.4； 5、3064837.9,36358929.8； 6、3064684.0,36358929.0； 7、3063181.9,36355730.6； 8、3062779.4,36355917.7； 9、3062019.4,36355086.2； 10、3062822.5,36354876.5； 11、3063807.7,36354888.2； 12、3063793.1,36356121.6； 13、3064254.9,36356127.1； 14、3064245.2,36356949.3； 15、3064707.0,36356954.8； 16、3064692.6,36358188.1； 17、3065154.4,36358193.4； 18、3065149.6,36358604.5； 19、3065611.4,36358609.9；		0		0				

6	大方县凤山乡凤山煤矿	大方县凤山乡凤山煤矿	1、3012972.06，35573671.37； 2、3013214.06，35572311.37； 3、3013852.06，35572001.37； 4、3014112.06，35572001.37； 5、3014112.06，35573990.37；	1、3012972.06，35573671.37； 2、3013214.06，35572311.37； 3、3013852.06，35572001.37； 4、3014112.06，35572001.37； 5、3014112.06，35573990.37；	1.7472	-1.1275	1800	0	45	6	22
		大方县高店乡白布煤矿	1、2990916.992，35551316.191； 2、2990916.992，35552416.191； 3、2989891.992，35552416.191； 4、2989891.992，35551316.191；		0		0				
7	大方县凤山乡渣坪煤矿	大方县凤山乡渣坪煤矿	1、3012757.072,35569051.341； 2、3012732.072,35570071.341； 3、3012177.072,35570451.341； 4、3012177.072,35570459.341； 5、3011417.072,35569604.341； 6、3011010.072,35568796.341； 7、3011862.072,35568746.341；	1、3012762,35568709； 2、3012769,35570071； 3、3011858,35570759； 4、3011199,35570762； 5、3011200,35572800； 6、3010138,35572797； 7、3009905,35571058； 8、3009900,35570100； 9、3010500,35568800；	7.35	3.1416	1556.4	763.5	45	27	19
		大方县凤山乡河半塘煤矿	1、3010952.06,35568831.34； 2、3011482.06,35569821.34； 3、3011862.06,35570241.34； 4、3011862.06,35570761.34； 5、3010852.06,35570721.34； 6、3009912.06,35570101.34； 7、3010492.06,35568801.34；		0		0				
	合计				67.782	11.6226	26242.4	4653.9	420	207	

表 3　　关闭矿井一览表

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	设计能力（万t/a）	关闭时限
1	金沙县新化乡龙井村岩脚煤矿	金沙县新化乡	生产	C5200002012021120124108	黔煤规字【2008】1254号	（黔）MK安许证字[0246]	9	2013年
2	麻江县杏山镇箭威煤矿	麻江县杏山镇	建设	C5200002014041110133683	黔煤规字【2008】1101号	黔煤安监林字[2010]73号	9	2014年
3	修文县谷堡乡尖山烂冲煤矿	修文县谷堡乡	建设	C5200002010031120058853	黔煤规字【2008】1391号	黔煤安监林字[2009]66号	9	2014年
4	大方县凤山乡河半坡煤矿	大方县凤山乡	生产	C5200002011111120120638	黔煤规字【2008】470号	（黔）MK安许证字[0914]	9	2015年底
5	金沙县源村乡田湾煤矿	金沙县源村乡	生产	C5200002011021120107061	黔煤规字【2009】18号	（黔）MK安许证字[1138]	15	2015年底
6	金沙县安洛乡剪干湾煤矿	金沙县安洛乡	生产	C5200002012011120122767	黔能源煤炭【2011】841号	（黔）MK安许证字[0789]	15	2015年底
7	金沙县新化乡金源煤矿	金沙县新化乡	生产	C52000020111031120107975	黔煤规字[2004]166号	（黔）MK安许证字[1205]	21	2015年底
8	大方县高店乡白布煤矿	大方县高店乡	生产	C5200002011111120120594	黔煤规字【2004】46号	（黔）MK安许证字[0763]	9	2015年底
	合计						96	

根据黔府办发[2013]47号文，实施方案对整合后主体矿井的环境评价、水资源论证、水土保持方案、禁采禁建区等情况进行了说明。

1、金沙县源村乡回归煤矿

由原金沙县源村乡回归煤矿、金沙县源村乡田湾煤矿和石榴探矿权通过资源整合而成。

原回归煤矿为设计能力15万t/a的生产矿井，保有资源储量747万t、井田面积1.4248km²，斜井开拓，准采标高：+1020—+700m。

原田湾煤矿为设计能力15万t/a的生产矿井，保有资源储量752万t、

井田面积 1.0646km²，斜井开拓，准采标高：+980—+540m。

石榴探矿权储量储量已备案，勘探区面积 28.73km²，资源储量 8939 万 t，准采标高：+900—+350m。

兼并重组后拟建规模 90 万吨/年，井田面积 28.6113km²，准采标高：+900—+350m，估算资源储量 10971 万吨。增加资源储量 533 万吨。

兼并重组拟设置的井田范围拐点坐标见附表 2。

兼并重组期间保留原回归、田湾煤矿的生产系统。矿井第一水平拟按分区开拓开采，在原回归、田湾现有主要生产系统的基础上进行机械化改造和生产能力核定建成两个 45 万 t/a 的分区生产系统达到拟建规模。深部按联合开拓开采，详见《插图 8-3》。

2、大方县凤山乡渣坪煤矿

由原大方县凤山乡渣坪煤矿、大方县凤山乡河半坡煤矿通过资源整合而成。

原渣坪煤矿为设计能力 9 万 t/a 的生产矿井，保有资源储量 339 万 t，井田面积 1.8652km²，斜井开拓，准采标高：+1770—+1660m。

原河半坡煤矿为设计能力 9 万 t/a 的生产矿井，保有资源储量 454 万 t，井田面积 2.3432km²，斜井开拓，准采标高：+1690—+1560m。

兼并重组后拟建规模 45 万吨/年，井田面积 7.350km²，准采标高：+1750—+1500m，估算资源储量 1556 万吨。增加资源储量 764 万吨。

兼并重组后拟设置的井田范围拐点坐标见附表 2。

兼并重组期间保留原渣坪煤矿的生产系统，拟从河半坡煤矿向渣坪煤矿掘进一条运输大巷（约 1300m），形成一矿两个采区达到拟建规模。原渣坪煤

矿的生产系统在与新系统关联时关闭，详见《插图 8-4》。

3、金沙县安洛乡闽安煤矿

由原金沙县安洛乡闽安煤矿与金沙县安洛乡剪干湾煤矿通过资源置换整合而成。

原闽安煤矿为设计能力 9 万 t/a 的生产矿井，保有资源储量 1000 万 t，井田面积 1.4333km²，斜井开拓，准采标高：+1220—+930m。

原剪干湾煤矿为设计能力 15 万 t/a 的生产矿井，保有资源储量 562.5 万 t，井田面积 1.2009km²，准采标高：+1520—+1450m。

兼并重组后拟建规模 45 万吨/年，井田面积 3.860km²，准采标高：+1220—+850m，估算资源储量 2177 万吨，增加资源储量 614.5 万吨。

兼并重组后拟设置的井田范围拐点坐标见附表 2。

兼并重组期间保留闽安煤矿生产系统，新建部分开拓系统达到拟建规模。原生产系统生产至与新系统关联时关闭，详见《插图 8-5》。

4、金沙县高坪乡鑫达煤矿

由原金沙县高坪乡鑫达煤矿与金沙县新化乡金源煤矿通过资源置换整合而成。

原鑫达煤矿为设计能力 30 万 t/a 的生产矿井，保有资源储量 1943 万 t，井田面积 3.3029km²，准采标高：+1450—+1025m。

金源煤矿为设计能力 21 万 t/a 的生产矿井，保有资源储量 812 万 t，井田面积 1.6929km²，准采标高：+1240—+1080m。

兼并重组后拟建规模 60 万吨/年，井田面积 6.6226km²，准采标高：+1450—+900m，估算资源储量 3080 万吨。增加资源储量 325 万吨。

兼并重组后拟设置的井田范围拐点坐标见附表 2。

兼并重组期间保留原鑫达生产系统。拟通过机械化改造和生产能力核定达到设计生产能力，生产系统在关联改造时关闭，详见《插图 8-6》。

5、金沙县禹谟乡立新煤矿

由原金沙县禹谟乡立新煤矿与修文县谷堡乡尖山烂冲煤矿通过资源置换整合而成。

原立新煤矿为设计能力 15 万 t/a 的建设矿井，保有资源储量 510 万 t，井田面积 0.806km²，准采标高：+1350—+850m。

烂冲煤矿为设计能力 9 万 t/a 的建设矿井，保有资源储量 270 万 t，井田面积 1.5266km²，准采标高：+1150—+950m。

兼并重组后拟建规模 45 万吨/年，井田面积 1.3542km²，准采标高：+1250—+300m，估算资源储量 1378 万吨，增加资源储量 160 万吨。

兼并重组后拟设置的井田范围拐点坐标见附表 2。

兼并重组后拟对现有生产系统进行改扩建、新建达到拟建设计生产能力，详见《插图 8-7》。

6、遵义县枫香镇大坪煤矿

由原遵义县枫香镇大坪煤矿、枫香二矿探矿权、金沙县新化乡龙井村岩脚煤矿与麻江县杏山镇翁威煤矿通过资源置换整合而成。

原大坪煤矿为设计能力 9 万 t/a 的生产矿井，保有资源储量 197.7 万 t，井田面积 0.577km²，准采标高：+1065—+768m。

枫香二矿探矿权勘查区面积 3.7km²，资源储量 2399 万吨，开采标高+500—+250m。

岩脚煤矿为设计能力9万t/a的生产矿井，保有资源储量223万t，井田面积0.3895km²，准采标高：+1450—+1285m。

翁威煤矿为设计能力9万t/a的建设矿井，保有资源储量202万t，井田面积3.2275km²，准采标高：+1160—+600m。

整合后拟建规模90万吨/年，井田面积18.2367km²，准采标高：+800—±0m，估算资源储量5280万吨。增加资源储量2258.3万吨。

兼并重组后拟设置的井田范围拐点坐标见附表2。

兼并重组后新建生产系统达到拟建设计生产能力，详见《插图8-8》。

7、大方县凤山乡凤山煤矿

由原大方县凤山乡凤山煤矿与大方县高店乡白布煤矿通过资源置换整合而成。

原凤山煤矿为设计能力30万t/a的生产矿井，保有资源储量1800万t，井田面积1.7472km2，准采标高：+1750—+1600m。

白布煤矿为设计能力9万t/a的生产矿井，保有资源储量438.4万t（置换至立新煤矿），井田面积1.1275km2，准采标高：+1540—+1360m。

兼并重组后拟在原凤山煤矿井田范围内建规模45万吨/年，井田范围、准采标高及资源储量均不变。

兼并重组期间保留原凤山煤矿生产系统。拟通过机械化改造和生产能力核定达到设计生产能力，生产系统在关联改造时关闭，详见《插图8-4》。

三、对实施方案主要咨询意见和建议

1、实施方案的内容、深度满足黔煤兼并重组办[2013]1号文件的要求，图表规范。

2、实施方案较好的执行了煤矿企业兼并重组的相关政策。通过兼并重组，主要是资源置换整合，公司所属矿井从原来的15处整合为7处，符合减半要求。2013年上报关闭矿井2对，实际关闭矿井1对（六厅局已公示关闭煤矿1处），占应关闭矿井的12.5%；2014年关闭矿井2对，占应关闭矿井的25%；2015年关闭矿井5对，占应关闭矿井的62.5%。

3、兼并重组后，公司所属矿井7处，其中6对矿井位于毕节地区境内，1处矿井位于遵义市境内，集中度较高。实施方案基本符合地（市）兼并重组规划要求。

4、兼并重组后矿井拟建设计生产能力和资源配置基本合理。新增资源储量4653万t，主要是大坪煤矿增加2258.3万吨，原因是整合的枫香二矿探矿权范围深部成锯齿状，走向长（5.0km），倾斜长度过短（0.4-0.7.0km），不利于资源的开拓开采利用；多关闭一个矿，按政策拟建设计生产能力可增加一个设计井型等级，可适当增配资源。咨询认为：理由成立；增加资源储量范围为探矿权深部，可行，但增加资源储量稍多。另，相邻矿井整合其之间的空白地带一处增加533万吨（回归煤矿增加533万吨），政策性满足最低规模配置资源储量两处增加924万吨(河半坡矿增加764万吨，立新煤矿增加160万吨)。

5、实施方案采用资源置换整合方式兼并重组是合适的。资源置换区域无禁采禁建区及矿权重叠，资源置换区资源储量估算误差在允许的控制范围内，具体的井田范围（拟设置范围圈点坐标详见附表2）、资源储量在下一阶段由国土资源管理部门核定。

6、兼并重组后的矿井生产规模符合相关政策规定。立新煤矿由于资源

置换区条件所限，资源置换配制后仅有1378万吨，按突出危险区最低规模45万吨/年，矿井服务年限可适当缩短。大坪煤矿自有资源储量3021.7万吨，资源整合关闭矿井两处，拟建规模90万吨/年可行。鑫达煤矿自有资源储量2755万吨，拟建规模60万吨/年也是可行的。

7、实施方案中有4处矿井保留生产系统（原回归煤矿、原田湾煤矿、原鑫达煤矿、原凤山煤矿），拟通过机械化改造和生产能力核定达到设计生产能力，其井巷工程改造时不得与保留系统发生关联。闫安煤矿新建部分开拓系统达到整合后的拟建设计生产能力，新建开拓系统时不得与保留生产系统发生关联。渣坪煤矿由于保留原渣坪煤矿生产系统，运输大巷应从河半坡煤矿向渣坪煤矿掘，与渣坪煤矿生产系统贯通前（炮掘20m、机掘50m），必须关闭生产系统。

8、资源置换区域（扩界区）未达到规定勘查程度的，应抓紧勘查，确保整合矿井顺利建成。

四、结论

实施方案具备审批条件，建议省煤矿企业兼并重组工作领导小组给予审批。

专家组组长：

2014年5月23日

贵州省国土资源厅

采矿权协议出让缴款通知书

NO: 2075

大方县漆环煤矿：

根据省人民政府批准执行的《贵州省国土资源厅关于贯彻执行国土资源部<探矿权采矿权招标拍卖挂牌管理办法>的意见》（黔国土资发〔2004〕002号文）的规定，通过会审审查，并经山东海地人矿业权评估有限公司评估，你单位申请的大方县漆环煤矿采矿权，应缴纳的采矿权协议出让价款为67.13万元（大写：陆拾柒万壹仟叁佰元整），你单位缴纳首期款67.13万元（大写：陆拾柒万壹仟叁佰元整），余款按双方签订协议规定时限缴纳。

望你单位自接到本通知之日起10日内，到贵州省国土资源厅签订《矿业权出让协议》并按协议约定缴款。经通知后10日内不到国土资源厅领取《采矿权协议出让缴款通知书》并按通知缴纳协议出让款、签订出让协议的，均视为放弃所申请的采矿权。该采矿权由省国土资源厅按有关规定依法处置。

贵州省国土资源厅

二00四年十一月一日

领通知人签名：

二00四年十一月八日

扫描全能王 创建

探矿权采矿权使用费和价款专用收据 No 0006

缴款单位：大方县漆下煤矿　　黔地编号：

票证专用章

勘查项目或矿区名称	探矿权采矿权使用费				探矿权采矿权价款			金额									
	种类	年度	面积（平方公里）	标准（元）	种类（元）	总价款（元）	本次缴纳（元）	千	百	拾	万	仟	佰	十	元	角	分
矿权使用费(价款)									¥	3	7	1	3	0	0	0	
小写金额合计									¥	3	7	1	3	0	0	0	
大写金额合计 ⊗千⊗百叁拾柒万壹仟叁佰零拾零元零角零分																	

登记管理部门（盖章）　　经办人：　　交款人：　2005 年 2 月 24 日

探矿权采矿权使用费和价款专用收据 No 0005

缴款单位：大方县漆下煤矿　　黔地编号：

票证专用章

勘查项目或矿区名称	探矿权采矿权使用费				探矿权采矿权价款			金额									
	种类	年度	面积（平方公里）	标准（元）	种类（元）	总价款（元）	本次缴纳（元）	千	百	拾	万	仟	佰	十	元	角	分
矿权使用费(价款)										¥	3	0	0	0	0	0	
小写金额合计									¥	3	0	0	0	0	0	0	
大写金额合计 ⊗千⊗百叁拾万零仟零佰零拾零元零角零分																	

登记管理部门（盖章）　　经办人：　　交款人：　2004 年 11 月 16 日

扫描全能王 创建

贵州省国土资源厅

采矿权协议出让缴款通知书

NO: 2062

大方县凤山乡河坝煤矿：

根据省人民政府批准执行的《贵州省国土资源厅关于贯彻执行国土资源部<探矿权采矿权招标拍卖挂牌管理办法>的意见》（黔国土资发〔2004〕002号文）的规定，通过会审审查，并经北京海地人矿业权评估事务所评估，你单位申请的大方县凤山乡河坝煤矿采矿权，应缴纳的采矿权协议出让价款为85.00万元（大写：捌拾伍万元整）。你应缴纳首期款85.00万元（大写：捌拾伍万元整），余款按双方签订的协议规定时限缴纳。

望你单位自接到本通知之日起10日内，到贵州省国土资源厅签订《矿业权出让协议》并按协议约定缴款。经通知后10日内不到省国土资源厅领取《采矿权协议出让缴款通知书》并按通知缴纳协议出让款、签订出让协议的，均视为放弃所申请的采矿权。该采矿权由省国土资源厅按有关规定依法处置。

贵州省国土资源厅

二00四年十一月二日

领通知人签名：陈

二00四年十一月二日

扫描全能王 创建

中国农村信用社电　汇凭证（回　单）　1　第　号

汇款单位编号：　　委托日期2004年11月11日

收款单位	全称	贵州省国土资源厅						汇款单位	全称	大方县凤山乡河半坡煤矿												
	帐号或住址	0860000180000187245							帐号或住址	27790100010201001223?2												
	汇入地点	贵州省贵阳市		汇入行名称	交通银行贵阳分行城关支行				汇出地点	贵州省大方县			汇出行名称	大方联社								
金额	人民币（大写）	捌拾伍万元整													千	百	十	万	千	百	十	元	角	分
																¥	8	5	0	0	0	0	0	0
汇款用途	采矿权协议出让款。																					

大方县农村信用合作联合社营业部 2004.11.11 转讫

上列款项已根据委托办理，如须查询，请持此回单来行面洽。　　（汇出行盖章）　　年　月　日

单位主管　　会计　　出纳　　记帐

此联是汇出银行给汇款单位的回单

扫描全能王 创建